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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	4170 X	2803	-0-	-1367	-0-	2779	2	24	9	N	22	179	1	96
12	4309 X	1033	-0-	-3276	-0-	1005	2	28	9	N	25			121
01	3968 X	1426	-0-	-2542	-0-	1414	2	12	9	N	11			132
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			160

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

11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-			652
12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6257	2	3	9	N	3			655
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			655
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	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	N	14					45
12	801 R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12					57
01	806 #	799	-0-	-7	-0-	784	2	15	9	N	14					71
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

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

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2					181
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	N	3					184
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	19	3	9	9	N	8					192
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	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

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			23
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			23
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

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			547

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

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			377

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

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	8	#	7	-0-	-1	-0-	4	4	3	9	N	3					91
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	3	4	3	9	N	3					94
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	2	4	3	9	N	3					97
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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	28	3	43	9	N	39					166
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	28	3	50	9	N	45					211
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	28	3	46	9	N	42	165	1			88
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

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

11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	1380 #	1016	-0-	-364	-0-	1014	3	2	9	Y	2					33
12	1302 #	1065	-0-	-237	-0-	1063	3	2	9	Y	2					35
01	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	1101	3	1	9	Y	1					36
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

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

11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1178 #	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					142
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

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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
12	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
01	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	3538	X	2722	-0-	-816	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

*05	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-			-0-
*07	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-
*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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
*07	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-			-0-
*08	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
*10	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
*01	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-
*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-

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

*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-			-0-
*06	300	N	184	-0-	-116	-0-	19	1	165	2	N	-0-			-0-
*07	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-			-0-
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	19	1	162	2	N	-0-			-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			-0-
*10	279	N	194	-0-	-85	-0-	25	1	169	2	N	-0-			-0-
*11	180	N	130	-0-	-50	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-			-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
*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-

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

*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-			-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	124	N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
*01	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
*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-

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					1
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-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	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-

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					17
*06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					17
*07	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					17
*08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					17
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					17
*10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-					17
*11	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					17
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					17
*01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					17
*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

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

*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	2	N	-0-					1
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1085 N	855	-0-	-230	-0-	89	1	765	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	899 N	809	-0-	-90	-0-	86	1	723	2	N	-0-					1
*09	810 N	752	-0-	-58	-0-	85	1	666	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	868 N	780	-0-	-88	-0-	99	1	681	2	N	-0-					1
*11	780 N	771	-0-	-9	-0-	82	1	688	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-					1
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	700	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					50
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-					50
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					50
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					50
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	5					55
							6	9									
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					55
*11	180	N	127	-0-	-53	-0-	14	1	113	2	N	-0-					55
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-					55
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	4					59
							4	9									
*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									

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*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-

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

*05	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	34	-0-	-86	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
*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-

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

*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*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-

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

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	3	78	1			22
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1277						N	-0-					22

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	146	1	1427	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	123	1	1073	2	N	-0-	1	1			1
*07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	147	1	1270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	132	1	1110	2	N	1					2
							1	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	N	-0-	1	1			1
*10	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	157	1	1081	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	118	1	982	2	N	-0-	1	1			1
*12	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	123	1	961	2	N	1					2
							1	9									
*01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	117	1	904	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

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

*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	-0-					9
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					9
*07	248	N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	-0-					9
*08	248	N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	2	N	-0-					9
*09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-					9
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					9
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	N	-0-					9
*12	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					9
*01	217	N	185	-0-	-32	-0-	21	1	164	2	N	-0-					9
*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

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

*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	N	-0-					1
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	-0-					1
*07	744	N	646	-0-	-98	-0-	67	1	579	2	N	-0-					1
*08	682	N	625	-0-	-57	-0-	66	1	559	2	N	-0-					1
*09	600	N	582	-0-	-18	-0-	66	1	516	2	N	-0-					1
*10	651	N	609	-0-	-42	-0-	77	1	532	2	N	-0-					1
*11	600	N	583	-0-	-17	-0-	62	1	520	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
*01	620	N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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

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

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

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

*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
*11	120 N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*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-

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

*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
*06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-					-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1					1
						1	9									
*01	186 N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	2	N	-0-					1
*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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
*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-

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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	227053	X	227053	-0-	-0-	-0-	205	1	225186	2	Y	1511	1505	1			254
							1662	9									
12	254139	X	254139	-0-	-0-	-0-	255	1	252091	2	Y	1630	1584	1			300
							1793	9									
01	263133	X	263133	-0-	-0-	-0-	251	1	261098	2	Y	1622	1651	1			271
							1784	9									
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									

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

11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	2	2	9	Y	2	9	1			1
12	8680	X	8083	-0-	-597	-0-	8053	2	30	9	Y	27	13	1			15
01	8680	X	7600	-0-	-1080	-0-	7588	2	12	9	Y	11	22	1			4
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-

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

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-

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

11	DLQ G-10		83416	-0-	83416	271095	83385	2	31	4	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		83436	-0-	83436	354531	83436	2			Y	-0-					14
01	437176	X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2			Y	-0-					14
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

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

11	82050	X	69388	-0-	-12662	-0-	77	1	69311	2	N	-0-					-0-
12	79918	X	65870	-0-	-14048	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
01	76322	X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	69545					Y	-0-					-0-
12	0	W	5738	-0-	5738	75283	240	1	5494	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	75283					Y	-0-	1	1			-0-
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	7711	-0-	7711	7711	729	1	6982	2	N	-0-					53
01	0	W	2646	-0-	2646	10357	1494	1	1113	2	N	-0-					53
							39	4									
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									

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

11	99630	X	96826	-0-	-2804	-0-	96790	2	36	4	Y	-0-					-0-
12	99913	X	85514	-0-	-14399	-0-	85514	2			Y	-0-					-0-
01	92969	X	84475	-0-	-8494	-0-	84475	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	95580	X	85514	-0-	-10066	-0-	117	1	85397	2	Y	-0-					-0-
12	93155	X	80628	-0-	-12527	-0-	127	1	80501	2	Y	-0-					-0-
01	90055	X	78666	-0-	-11389	-0-	127	1	78539	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	1	1	14005	2	Y	287	102	1			328
							316	9									
12	14663	X	11120	-0-	-3543	-0-	1	1	10822	2	Y	270	422	1			176
							297	9									
01	13392	X	10677	-0-	-2715	-0-	1	1	10302	2	Y	340	235	1			281
							374	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	15121	-0-	15121	19950	54	1	15059	2	N	7					11
							8	9									
12	0	W	16710	-0-	16710	36660	62	1	16640	2	N	7	2	1			16
							8	9									
01	0	W	9499	-0-	9499	46159	39	1	9450	2	N	9	16	1			9
							10	9									
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

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

11	83490	X	80127	-0-	-3363	-0-	23	1	80104	2	Y	-0-					-0-
12	85622	X	78932	-0-	-6690	-0-	44	1	78888	2	Y	-0-					-0-
01	84692	X	78778	-0-	-5914	-0-	43	1	78735	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	W	24747	-0-	24747	39864	154	1	24547	2	Y	42	32	1			12
							46	9									
12	0	W	13011	-0-	13011	52875	146	1	12833	2	Y	29	33	1			8
							32	9									
01	0	W	13849	-0-	13849	66724	163	1	13642	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
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									

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	6369					Y	2					163
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6369					Y	1					164
01	0	W	8299	-0-	8299	14668	212	1	8031	3	Y	51					215
							56	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	21275	-0-	-3295	-0-	20910	2	365	9	Y	332	317	1			161
12	24149	X	19334	-0-	-4815	-0-	18947	2	387	9	Y	352	318	1			195
01	24149	X	18077	-0-	-6072	-0-	17662	2	415	9	Y	377	426	1			146
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

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

11	55440	X	52597	-0-	-2843	-0-	52577	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	52607	X	45776	-0-	-6831	-0-	45776	2			Y	-0-					-0-
01	49104	X	44714	-0-	-4390	-0-	44714	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	75235	X	75235	-0-	-0-	-0-	77	1	75158	2	Y	-0-					-0-
12	76112	X	76112	-0-	-0-	-0-	98	1	76014	2	Y	-0-					-0-
01	68603	X	64568	-0-	-4035	-0-	78	1	64490	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	64500	X	59174	-0-	-5326	-0-	60	1	59114	2	Y	-0-					-0-
12	66650	X	58988	-0-	-7662	-0-	76	1	58912	2	Y	-0-					-0-
01	82758	X	82758	-0-	-0-	-0-	100	1	82658	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140820	X	104292	-0-	-36528	-0-	104186	2	106	4	Y	-0-	2	1			-0-
12	125178	X	95245	-0-	-29933	-0-	95074	2	171	4	Y	-0-					-0-
01	115754	X	98375	-0-	-17379	-0-	98375	2			Y	-0-					-0-
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

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

11	54300	X	46256	-0-	-8044	-0-	38	1	46218	2	Y	-0-					-0-
12	56110	X	43440	-0-	-12670	-0-	2	1	43438	2	Y	-0-					-0-
01	54560	X	40979	-0-	-13581	-0-	12	1	40967	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	107310	X	94729	-0-	-12581	-0-	96	1	94633	2	Y	-0-					-0-
12	108531	X	85568	-0-	-22963	-0-	110	1	85458	2	Y	-0-					-0-
01	102517	X	73227	-0-	-29290	-0-	88	1	73139	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	103440	X	63135	-0-	-40305	-0-	63071	2	64	4	Y	-0-					-0-
12	94302	X	63178	-0-	-31124	-0-	63065	2	113	4	Y	-0-					-0-
01	71393	X	62379	-0-	-9014	-0-	62379	2			Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71940	X	61379	-0-	-10561	-0-	18	1	61361	2	Y	-0-					-0-
12	68541	X	61411	-0-	-7130	-0-	34	1	61377	2	Y	-0-					-0-
01	67332	X	60290	-0-	-7042	-0-	33	1	60257	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	118740	X	96143	-0-	-22597	-0-	96045	2	98	4	Y	-0-					-0-
12	110236	X	84947	-0-	-25289	-0-	84795	2	152	4	Y	-0-					-0-
01	110236	X	85982	-0-	-24254	-0-	85982	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
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

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

11	T. A.		91508	-0-	91508	389970	83	1	91403	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
12	T. A.		83215	-0-	83215	473185	84	1	83055	2	Y	69	59	1			13
							76	9									
01	T. A.		79044	-0-	79044	552229	76	1	78921	2	Y	43	49	1			7
							47	9									
02	0	W	61578	-0-	61578	613807	68	1	61445	2	Y	59	51	1			15
							65	9									
03	0	W	83057	-0-	83057	696864	35	1	82980	2	Y	38	44	1			9
							42	9									
04	0	W	80355	-0-	80355	777219	21	1	80256	2	Y	71	65	1			15
							78	9									

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

11	0	W	129250	-0-	129250	247598	117	1	128791	2	Y	311	307	1			52
							342	9									
12	0	W	132311	-0-	132311	379909	133	1	131772	2	Y	369	353	1			68
							406	9									
01	0	W	131258	-0-	131258	511167	126	1	130700	2	Y	393	395	1			66
							432	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	42858	-0-	-4362	-0-	1	1	42855	2	Y	2	72	1			14
							2	9									
12	47957	X	43163	-0-	-4794	-0-	1	1	43151	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
01	46469	X	42216	-0-	-4253	-0-	2	1	42172	2	Y	38	14	1			31
							42	9									
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-

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

11	144420	X	103021	-0-	-41399	-0-	102916	2	105	4	Y	-0-					-0-
12	129735	X	106447	-0-	-23288	-0-	106256	2	191	4	Y	-0-					-0-
01	121210	X	103820	-0-	-17390	-0-	103820	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	25140	X	19424	-0-	-5716	-0-	78	1	19305	2	Y	37	28	1			11
							41	9									
12	24800	X	16743	-0-	-8057	-0-	81	1	16638	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
01	23498	X	18516	-0-	-4982	-0-	96	1	18387	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
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									

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

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-

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

11	78930	X	51473	-0-	-27457	-0-	51438	2	35	4	Y	-0-					-0-
12	90551	X	66396	-0-	-24155	-0-	66396	2			Y	-0-					-0-
01	90551	X	64910	-0-	-25641	-0-	64910	2			Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

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

11	33000	X	27597	-0-	-5403	-0-	71	1	27526	2	N	-0-			-0-
12	33201	X	27989	-0-	-5212	-0-	89	1	27900	2	N	-0-			-0-
01	33201	X	27934	-0-	-5267	-0-	83	1	27851	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

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

11	70200	X	62247	-0-	-7953	-0-	160	1	62087	2	N	-0-			-0-
12	64015	X	60899	-0-	-3116	-0-	194	1	60705	2	N	-0-			-0-
01	58435	X	56939	-0-	-1496	-0-	170	1	56769	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	113700	X	81805	-0-	-31895	-0-	81722	2	83	4	Y	-0-			-0-
12	104439	X	83779	-0-	-20660	-0-	83629	2	150	4	Y	-0-			-0-
01	97123	X	56057	-0-	-41066	-0-	56057	2			Y	-0-			-0-
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-

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

11	0	W	83932	-0-	83932	166071	68	1	83864	2	N	-0-			-0-
12	0	W	80556	-0-	80556	246627	24	1	80532	2	N	-0-			-0-
01	0	W	76297	-0-	76297	322924	15	1	76282	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	16800	X	13344	-0-	-3456	-0-	1	1	13343	2	Y	-0-			-0-
12	17360	X	12501	-0-	-4859	-0-	1	1	12500	2	Y	-0-			-0-
01	15686	X	14834	-0-	-852	-0-	1	1	14833	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	864	1	33945	2	N	-0-			-0-
12	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	338	1	45049	2	N	-0-			-0-
01	53915	X	53915	-0-	-0-	-0-	319	1	53596	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	158580	X	124320	-0-	-34260	-0-	124236	2	84	4	Y	-0-			-0-
12	163866	X	116536	-0-	-47330	-0-	116536	2			Y	-0-			-0-
01	151776	X	102244	-0-	-49532	-0-	102244	2			Y	-0-			-0-
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-

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

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-

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

11	72480	X	63667	-0-	-8813	-0-	65	1	63602	2	Y	-0-			-0-
12	74896	X	60381	-0-	-14515	-0-	78	1	60303	2	Y	-0-			-0-
01	74896	X	59154	-0-	-15742	-0-	71	1	59083	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 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
11	86970 X	74321	-0-	-12649	-0-	191	1	74130	2	N	-0-					-0-
12	86924 X	75695	-0-	-11229	-0-	241	1	75454	2	N	-0-					-0-
01	82615 X	70998	-0-	-11617	-0-	212	1	70786	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	450	1	25851	3	Y	1					16
						1	9									
12	26877 X	22563	-0-	-4314	-0-	473	1	22089	3	Y	1					17
						1	9									
01	27528 X	25121	-0-	-2407	-0-	271	1	24824	3	Y	24					41
						26	9									
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									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	42390 X	38198	-0-	-4192	-0-	31	1	38167	2	Y	-0-					-0-
12	43803 X	37444	-0-	-6359	-0-	2	1	37442	2	Y	-0-					-0-
01	43152 X	34931	-0-	-8221	-0-	10	1	34921	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	271120 X	271120	-0-	-0-	-0-	187	1	268786	2	Y	1952	2000	1	155
						2147	9							
12	265774 X	265774	-0-	-0-	-0-	187	1	263358	2	Y	2026	2058	1	123
						2229	9							
01	255516 X	255516	-0-	-0-	-0-	185	1	253301	2	Y	1845	1786	1	182
						2030	9							
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							

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

11	114000 X	104308	-0-	-9692	-0-	143	1	104165	2	Y	-0-			-0-
12	110050 X	98104	-0-	-11946	-0-	154	1	97950	2	Y	-0-			-0-
01	105679 X	95643	-0-	-10036	-0-	154	1	95489	2	Y	-0-			-0-
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							

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

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

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

11	72000 X	64265	-0-	-7735	-0-	18	1	64247	2	Y	-0-			-0-
12	69688 X	65317	-0-	-4371	-0-	36	1	65281	2	Y	-0-			-0-
01	66433 X	65123	-0-	-1310	-0-	35	1	65088	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	33726	-0-	33726	67567	33224	2	502	9	Y	456	362	1			318
12	0	W	34503	-0-	34503	102070	33928	2	575	9	Y	523	551	1			290
01	0	W	32979	-0-	32979	135049	32406	2	573	9	Y	521	453	1			358
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

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

11	0	W	31300	-0-	31300	63584	31300	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	30105	-0-	30105	93689	30105	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	29345	-0-	29345	123034	29345	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	36180	X	32113	-0-	-4067	-0-	31695	2	418	9	Y	380	455	1			63
12	36611	X	30419	-0-	-6192	-0-	30032	2	387	9	Y	352	282	1			133
01	35681	X	32925	-0-	-2756	-0-	32390	2	535	9	Y	486	507	1			112
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

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

11	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16001	2	245	9	Y	223	221	1			34
12	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	31382	2	278	9	Y	253	207	1			80
01	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19281	2	342	9	Y	311	354	1			37
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

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

11	34770	X	28871	-0-	-5899	-0-	30	1	28709	2	Y	120	120	1			97
							132	9									
12	34534	X	24701	-0-	-9833	-0-	42	1	24553	2	Y	96	106	1			87
							106	9									
01	33356	X	25884	-0-	-7472	-0-	15	1	25760	2	Y	99	128	1			58
							109	9									
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28920	X	21405	-0-	-7515	-0-	21206	2	199	9	Y	181	229	1			30
12	29884	X	18422	-0-	-11462	-0-	18277	2	145	9	Y	132	112	1			50
01	26815	X	18604	-0-	-8211	-0-	18465	2	139	9	Y	126	147	1			29
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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272304	X	272304	-0-	-0-	-0-	177	1	269982	2	Y	1950	2013	1			155
							2145	9									
12	315887	X	315887	-0-	-0-	-0-	207	1	313329	2	Y	2137	2163	1			129
							2351	9									
01	308324	X	308324	-0-	-0-	-0-	209	1	305929	2	Y	1987	1920	1			196
							2186	9									
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									

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
11	21840	X	20214	-0-	-1626	-0-	19726	2	488	9	Y	444	373	1			215
12	22568	X	21496	-0-	-1072	-0-	21049	2	447	9	Y	406	396	1			225
01	22568	X	20175	-0-	-2393	-0-	19935	2	240	9	Y	218	359	1			84
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38130	X	30348	-0-	-7782	-0-	84	1	30111	2	Y	139	102	1			41
							153	9									
12	37975	X	30828	-0-	-7147	-0-	92	1	30673	2	Y	57	82	1			16
							63	9									
01	36394	X	25433	-0-	-10961	-0-	69	1	25349	2	Y	14	27	1			3
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38580	X	31178	-0-	-7402	-0-	84	1	30328	2	Y	696	523	1			205
							766	9									
12	39556	X	31490	-0-	-8066	-0-	94	1	30359	2	Y	943	889	1			259
							1037	9									
01	38502	X	31769	-0-	-6733	-0-	83	1	30602	2	Y	985	1017	1			227
							1084	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42840	X	36422	-0-	-6418	-0-	101	1	36246	2	Y	68	53	1			20
							75	9									
12	42904	X	37483	-0-	-5421	-0-	114	1	37292	2	Y	70	71	1			19
							77	9									
01	41447	X	39580	-0-	-1867	-0-	107	1	39377	2	Y	87	86	1			20
							96	9									
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									

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
11	78540	X	72285	-0-	-6255	-0-	30	1	72193	2	Y	56	54	1			8
							62	9									
12	81158	X	73954	-0-	-7204	-0-	40	1	73833	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
01	78461	X	71970	-0-	-6491	-0-	34	1	71839	2	Y	88	84	1			11
							97	9									
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									

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

11	187348	X	187348	-0-	-0-	-0-	170	1	186352	2	Y	751	755	1			126
							826	9									
12	182057	X	182057	-0-	-0-	-0-	183	1	181003	2	Y	792	772	1			146
							871	9									
01	177667	X	177667	-0-	-0-	-0-	170	1	176599	2	Y	816	826	1			136
							898	9									
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									

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

11	160560	X	122349	-0-	-38211	-0-	129	1	122220	2	Y	-0-					-0-
12	125196	X	125196	-0-	-0-	-0-	137	1	125059	2	Y	-0-					-0-
01	116003	X	116003	-0-	-0-	-0-	125	1	115878	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	200210	X	200210	-0-	-0-	-0-	187	1	199455	2	Y	516	515	1			87
							568	9									
12	194077	X	194077	-0-	-0-	-0-	206	1	193256	2	Y	559	543	1			103
							615	9									
01	193894	X	193894	-0-	-0-	-0-	196	1	193097	2	Y	546	558	1			91
							601	9									
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									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	209583	X	209583	-0-	-0-	-0-	199	1	208413	2	Y	883	882	1			149
							971	9									
12	193982	X	193982	-0-	-0-	-0-	214	1	192749	2	Y	926	905	1			170
							1019	9									
01	199042	X	199042	-0-	-0-	-0-	213	1	197808	2	Y	928	943	1			155
							1021	9									
02	147871	X	147871	-0-	-0-	-0-	176	1	146969	2	Y	660	648	1			167
							726	9									
*03	184072	X	184072	-0-	-0-	-0-	90	1	183184	2	Y	725	725	1			167
							798	9									
*04	187142	X	187142	-0-	-0-	-0-	57	1	186377	2	Y	644	673	1			138
							708	9									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	221409	X	221409	-0-	-0-	-0-	201	1	219950	2	Y	1144	1139	1			193
							1258	9									
12	210213	X	210213	-0-	-0-	-0-	211	1	208641	2	Y	1237	1202	1			228
							1361	9									
01	205008	X	205008	-0-	-0-	-0-	196	1	203462	2	Y	1227	1250	1			205
							1350	9									
02	138352	X	138352	-0-	-0-	-0-	151	1	137106	2	Y	995	948	1			252
							1095	9									
03	192799	X	192799	-0-	-0-	-0-	82	1	191661	2	Y	960	990	1			222
							1056	9									
*04	194010	X	194010	-0-	-0-	-0-	51	1	193054	2	Y	823	868	1			177
							905	9									

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

11	286020	X	203686	-0-	-82334	-0-	165	1	203521	2	N	-0-					-0-
12	263469	X	190773	-0-	-72696	-0-	57	1	190716	2	N	-0-					-0-
01	263469	X	189801	-0-	-73668	-0-	36	1	189765	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	209850 X	172359	-0-	-37491	-0-	140	1	172219	2	N	-0-					-0-
12	197935 X	173401	-0-	-24534	-0-	52	1	173349	2	N	-0-					-0-
01	197935 X	176921	-0-	-21014	-0-	34	1	176887	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.	132190	-0-	132190	517296	120	1	131588	2	Y	438	434	1			74
						482	9									
12	T. A.	131106	-0-	131106	648402	132	1	130423	2	Y	501	483	1			92
						551	9									
01	T. A.	127936	-0-	127936	776338	123	1	127241	2	Y	520	525	1			87
						572	9									
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									

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

11	24240 X	12725	-0-	-11515	-0-	62	1	12522	2	Y	128	99	1			38
						141	9									
12	25048 X	1530	-0-	-23518	-0-	62	1	1351	2	Y	106	115	1			29
						117	9									
01	23684 X	5603	-0-	-18081	-0-	83	1	5397	2	Y	112	115	1			26
						123	9									
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									

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

11	32640 X	27163	-0-	-5477	-0-	26655	2	508	9	Y	462	522	1			77
12	33728 X	31295	-0-	-2433	-0-	30764	2	531	9	Y	483	377	1			183
01	33728 X	25851	-0-	-7877	-0-	25207	2	644	9	Y	585	633	1			135
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

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

11	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	77183	2	53	4	Y	-0-					-0-
12	80693 X	76941	-0-	-3752	-0-	76941	2			Y	-0-					-0-
01	80693 X	74047	-0-	-6646	-0-	74047	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	26190	X	24044	-0-	-2146	-0-	26	1	23519	2	Y	454	396	1			366
							499	9									
12	27063	X	23690	-0-	-3373	-0-	37	1	23159	2	Y	449	407	1			408
							494	9									
01	27063	X	24907	-0-	-2156	-0-	14	1	24508	2	Y	350	553	1			205
							385	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80580	X	68957	-0-	-11623	-0-	93	1	67878	2	Y	896	958	1			303
							986	9									
12	81468	X	67907	-0-	-13561	-0-	105	1	66793	2	Y	917	767	1			453
							1009	9									
01	78275	X	66643	-0-	-11632	-0-	106	1	65563	2	Y	885	1030	1			308
							974	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186510	X	161620	-0-	-24890	-0-	161510	2	110	4	Y	-0-					-0-
12	168857	X	112703	-0-	-56154	-0-	112703	2			Y	-0-					-0-
01	147095	X	143824	-0-	-3271	-0-	143824	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9312	-0-	-2808	-0-	9182	2	130	9	Y	118	125	1			18
12	11160	X	7558	-0-	-3602	-0-	7177	2	381	9	Y	346	254	1			110
01	11160	X	9004	-0-	-2156	-0-	8844	2	160	9	Y	145	238	1			17
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263559	X	263559	-0-	-0-	-0-	178	1	261001	2	Y	2164	2219	1			172
							2380	9									
12	267050	X	267050	-0-	-0-	-0-	185	1	264437	2	Y	2207	2245	1			134
							2428	9									
01	270642	X	270642	-0-	-0-	-0-	194	1	268242	2	Y	2005	1941	1			198
							2206	9									
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									

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
11	270791 X	270791	-0-	-0-	-0-	176	1	268754	2	Y	1692	1727	1			134
						1861	9									
12	271816 X	271816	-0-	-0-	-0-	175	1	269658	2	Y	1803	1828	1			109
						1983	9									
01	262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	176	1	260979	2	Y	1587	1539	1			157
						1746	9									
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									

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

11	43530 X	43341	-0-	-189	-0-	18	1	43287	2	Y	33	49	1			5
						36	9									
12	44973 X	44973	-0-	-0-	-0-	24	1	44895	2	Y	49	49	1			5
						54	9									
01	43989 X	43226	-0-	-763	-0-	20	1	43128	2	Y	71	67	1			9
						78	9									
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-

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

11	231540 X	181614	-0-	-49926	-0-	181489	2	125	4	Y	-0-					-0-
12	222828 X	206881	-0-	-15947	-0-	206881	2			Y	-0-					-0-
01	218860 X	201098	-0-	-17762	-0-	201098	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13680 X	11551	-0-	-2129	-0-	11464	2	87	9	Y	79	88	1			13
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	17287	2	160	9	Y	145	103	1			55
01	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17779	2	212	9	Y	193	203	1			45
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

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

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

11	96060	X	85925	-0-	-10135	-0-	85888	2	37	9	N	34					491
12	99262	X	81058	-0-	-18204	-0-	81050	2	8	9	N	7					498
01	99262	X	84499	-0-	-14763	-0-	84493	2	6	9	N	5					503
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

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

11	117360	X	106256	-0-	-11104	-0-	145	1	106111	2	Y	-0-					-0-
12	118730	X	105393	-0-	-13337	-0-	166	1	105220	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	111197	X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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

11	76950	X	52609	-0-	-24341	-0-	22	1	52585	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	73377	X	44499	-0-	-28878	-0-	24	1	44375	2	Y	91	82	1			9
							100	9									
01	67518	X	38835	-0-	-28683	-0-	18	1	38811	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
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									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

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

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

11	75324	X	75324	-0-	-0-	-0-	74568	2	756	9	Y	687	671	1			98
12	74493	X	71947	-0-	-2546	-0-	71248	2	699	9	Y	635	672	1			61
01	74493	X	64576	-0-	-9917	-0-	63740	2	836	9	Y	760	724	1			97
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

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

11	24630	X	18631	-0-	-5999	-0-	18236	2	395	9	Y	359	456	1			60
12	23839	X	20439	-0-	-3400	-0-	20111	2	328	9	Y	298	245	1			113
01	22847	X	22224	-0-	-623	-0-	21806	2	418	9	Y	380	405	1			88
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

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

11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

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

11	26190	X	24164	-0-	-2026	-0-	23953	2	211	9	Y	192	188	1			30
12	26071	X	22683	-0-	-3388	-0-	22351	2	332	9	Y	302	236	1			96
01	24521	X	19303	-0-	-5218	-0-	19116	2	187	9	Y	170	246	1			20
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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

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

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

11	306720	X	229720	-0-	-77000	-0-	229635	2	85	4	Y	-0-					-0-
12	279093	X	209855	-0-	-69238	-0-	209855	2			Y	-0-					-0-
01	221557	X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	339510	X	252734	-0-	-86776	-0-	252640	2	94	4	Y	-0-					-0-
12	303583	X	217372	-0-	-86211	-0-	217372	2			Y	-0-					-0-
01	246729	X	214640	-0-	-32089	-0-	214640	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	118299	X	118299	-0-	-0-	-0-	97	1	118202	2	Y	-0-					-0-
12	112406	X	103208	-0-	-9198	-0-	4	1	103204	2	Y	-0-					-0-
01	106950	X	103905	-0-	-3045	-0-	31	1	103874	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	334230	X	266319	-0-	-67911	-0-	266220	2	99	4	Y	-0-					-0-
12	307675	X	241141	-0-	-66534	-0-	241141	2			Y	-0-					-0-
01	246698	X	218447	-0-	-28251	-0-	218447	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	342270	X	295738	-0-	-46532	-0-	295628	2	110	4	Y	-0-					-0-
12	327763	X	276616	-0-	-51147	-0-	276616	2			Y	-0-					-0-
01	267902	X	253191	-0-	-14711	-0-	253191	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	94260	X	83345	-0-	-10915	-0-	69	1	82230	2	Y	951	989	1			244
							1046	9									
12	95170	X	84665	-0-	-10505	-0-	69	1	83495	2	Y	1001	1053	1			192
							1101	9									
01	93341	X	84142	-0-	-9199	-0-	71	1	83136	2	Y	850	870	1			172
							935	9									
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									

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

11	184200	X	162922	-0-	-21278	-0-	137	1	162785	2	Y	-0-					-0-
12	181257	X	164267	-0-	-16990	-0-	135	1	164132	2	Y	-0-					-0-
01	168051	X	162638	-0-	-5413	-0-	140	1	162498	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	246300	X	207522	-0-	-38778	-0-	207381	2	141	4	Y	-0-					-0-
12	229834	X	186993	-0-	-42841	-0-	186993	2			Y	-0-					-0-
01	207917	X	181931	-0-	-25986	-0-	181931	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	241110	X	205969	-0-	-35141	-0-	205829	2	140	4	Y	-0-					-0-
12	233027	X	185717	-0-	-47310	-0-	185717	2			Y	-0-					-0-
01	212443	X	181631	-0-	-30812	-0-	181631	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	64650	X	48573	-0-	-16077	-0-	20	1	48529	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
12	59179	X	42067	-0-	-17112	-0-	23	1	42021	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	57195	X	34444	-0-	-22751	-0-	16	1	34399	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
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									

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
11	94920 X	84652	-0-	-10268	-0-	36	1	84616	2	Y	-0-					-0-
12	95263 X	88742	-0-	-6521	-0-	48	1	88694	2	Y	-0-					-0-
01	91574 X	85966	-0-	-5608	-0-	41	1	85925	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	88380 X	73657	-0-	-14723	-0-	31	1	73626	2	Y	-0-					-0-
12	88598 X	75674	-0-	-12924	-0-	41	1	75633	2	Y	-0-					-0-
01	84010 X	76378	-0-	-7632	-0-	36	1	76342	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	74130 X	60562	-0-	-13568	-0-	25	1	60462	2	Y	68	66	1			10
						75	9									
12	70866 X	61470	-0-	-9396	-0-	33	1	61320	2	Y	106	106	1			10
						117	9									
01	65503 X	59400	-0-	-6103	-0-	28	1	59269	2	Y	94	92	1			12
						103	9									
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									

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

11	67230 X	57202	-0-	-10028	-0-	24	1	57178	2	Y	-0-					-0-
12	69378 X	54754	-0-	-14624	-0-	30	1	54724	2	Y	-0-					-0-
01	66185 X	55085	-0-	-11100	-0-	26	1	55059	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	61920 X	47907	-0-	-14013	-0-	53	1	47854	2	N	-0-					-0-
12	63457 X	48951	-0-	-14506	-0-	48951	2			N	-0-					-0-
01	56947 X	49321	-0-	-7626	-0-	49321	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	67140 X	54966	-0-	-12174	-0-	23	1	54943	2	Y	-0-					-0-
12	68386 X	55344	-0-	-13042	-0-	30	1	55303	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
01	64387 X	54079	-0-	-10308	-0-	26	1	54052	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

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

11	71820 X	61168	-0-	-10652	-0-	26	1	61132	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
12	71579 X	57670	-0-	-13909	-0-	31	1	57586	2	Y	48	44	1			5
						53	9									
01	67952 X	60950	-0-	-7002	-0-	29	1	60898	2	Y	21	23	1			3
						23	9									
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-

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

11	38940 X	30854	-0-	-8086	-0-	13	1	30821	2	Y	18	17	1			3
						20	9									
12	39060 X	29710	-0-	-9350	-0-	16	1	29650	2	Y	40	39	1			4
						44	9									
01	37262 X	28191	-0-	-9071	-0-	13	1	28149	2	Y	26	27	1			3
						29	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44850	X	42162	-0-	-2688	-0-	147	1	41587	2	N	389	410	1			72
							428	9									
12	46345	X	42845	-0-	-3500	-0-	121	1	42259	2	N	423	389	1			106
							465	9									
01	44423	X	39299	-0-	-5124	-0-	108	1	38753	2	N	398	420	1			84
							438	9									
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									

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

11	86190	X	66673	-0-	-19517	-0-	44	1	66586	2	Y	39					55
							43	9									
12	83111	X	66538	-0-	-16573	-0-	59	1	66429	2	Y	45	10	1			90
							50	9									
01	78523	X	63140	-0-	-15383	-0-	50	1	63039	2	Y	46	27	1			109
							51	9									
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									

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

11	27750	X	22744	-0-	-5006	-0-	22350	2	394	9	Y	358	458	1			60
12	27993	X	17724	-0-	-10269	-0-	17218	2	506	9	Y	460	346	1			174
01	27993	X	19913	-0-	-8080	-0-	19547	2	366	9	Y	333	430	1			77
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

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

11	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	68	1	14210	2	N	421	450	1			78
							463	9									
12	15159	X	11847	-0-	-3312	-0-	51	1	11300	2	N	451	416	1			113
							496	9									
01	15159	X	14496	-0-	-663	-0-	62	1	13935	2	N	454	471	1			96
							499	9									
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									

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

11	34200	X	31397	-0-	-2803	-0-	30769	2	628	9	Y	571	622	1			117
12	32364	X	28906	-0-	-3458	-0-	28301	2	605	9	Y	550	542	1			125
01	31899	X	27474	-0-	-4425	-0-	26880	2	594	9	Y	540	589	1			76
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134340	X	112031	-0-	-22309	-0-	111943	2	88	9	Y	80	78	1			11
12	138818	X	114203	-0-	-24615	-0-	114104	2	99	9	Y	90	92	1			9
01	131657	X	106456	-0-	-25201	-0-	106364	2	92	9	Y	84	82	1			11
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

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
11	29970	X	29503	-0-	-467	-0-	81	1	29269	2	Y	139	118	1			41
							153	9									
12	30411	X	23715	-0-	-6696	-0-	69	1	23622	2	Y	22	57	1			6
							24	9									
01	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	101	1	37128	2	Y	164	132	1			38
							180	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80610	X	60808	-0-	-19802	-0-	67	1	60741	2	N	-0-	10	1			-0-
12	75113	X	60386	-0-	-14727	-0-	60386	2			N	-0-					-0-
01	71052	X	59418	-0-	-11634	-0-	59418	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84960	X	80246	-0-	-4714	-0-	79223	2	1023	9	Y	930	916	1			143
12	84692	X	72331	-0-	-12361	-0-	71255	2	1076	9	Y	978	811	1			310
01	80164	X	80164	-0-	-0-	-0-	78862	2	1302	9	Y	1184	1352	1			142
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

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

11	39090	X	27394	-0-	-11696	-0-	27231	2	163	9	Y	148	142	1			23
12	35557	X	26263	-0-	-9294	-0-	26030	2	233	9	Y	212	168	1			67
01	32116	X	26899	-0-	-5217	-0-	26638	2	261	9	Y	237	276	1			28
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

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	60426	-0-	60426	257601	39	1	59240	2	Y	1043	1068	1			83
						1147	9									
12	DLQ G-10	63348	-0-	63348	320949	40	1	62143	2	Y	1059	1078	1			64
						1165	9									
01	382076 X	61127	-0-	-320949	-0-	40	1	60029	2	Y	962	931	1			95
						1058	9									
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									

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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	52860 X	11115	-0-	-41745	-0-	11003	2	112	9	Y	102	111	1			16
12	54622 X	1955	-0-	-52667	-0-	1911	2	44	9	Y	40	43	1			13
01	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73661	X	73661	-0-	-0-	-0-	72405	2	1256	9	Y	1142	1216	1			176
12	38881	X	38881	-0-	-0-	-0-	38206	2	675	9	Y	614	595	1			195
01	55521	X	29459	-0-	-26062	-0-	28870	2	589	9	Y	535	666	1			64
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

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
11	45030	X	34644	-0-	-10386	-0-	34528	2	116	9	N	105	25	1			210
12	46531	X	34635	-0-	-11896	-0-	34519	2	116	9	N	105	161	1			154
01	45508	X	33245	-0-	-12263	-0-	33100	2	145	9	N	132	150	1			136
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225273	X	225273	-0-	-0-	-0-	2	1	223350	2	Y	1746	1747	1			294
							1921	9									
12	226520	X	226520	-0-	-0-	-0-	3	1	224507	2	Y	1827	1785	1			336
							2010	9									
01	220435	X	220435	-0-	-0-	-0-	4	1	218642	2	Y	1626	1690	1			272
							1789	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184599	X	184599	-0-	-0-	-0-	2	1	183328	2	Y	1154	1163	1			194
							1269	9									
12	179749	X	179749	-0-	-0-	-0-	3	1	178326	2	Y	1291	1248	1			237
							1420	9									
01	175338	X	175338	-0-	-0-	-0-	3	1	174431	2	Y	822	922	1			137
							904	9									
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									

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165527	X	165527	-0-	-0-	-0-	2	1	164155	2	Y	1245	1250	1			210
							1370	9									
12	159393	X	159393	-0-	-0-	-0-	2	1	157991	2	Y	1273	1249	1			234
							1400	9									
01	154432	X	154432	-0-	-0-	-0-	3	1	153059	2	Y	1245	1271	1			208
							1370	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77070	X	52941	-0-	-24129	-0-	187	1	52592	2	N	147	163	1			376
							162	9									
12	73532	X	50530	-0-	-23002	-0-	186	1	50202	2	N	129	172	1			333
							142	9									
01	67301	X	52110	-0-	-15191	-0-	210	1	51613	2	N	261	332	1			262
							287	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	67232	X	67232	-0-	-0-	-0-	3	1	65916	2	Y	1194	1169	1			159
							1313	9									
08	DLQ G-10		64534	-0-	64534	64534	2	1	63274	2	Y	1144	1157	1			146
							1258	9									
09	DLQ G-10		62013	-0-	62013	126547	1	1	60784	2	Y	1116	1089	1			173
							1228	9									
10	DLQ G-10		61300	-0-	61300	187847	1	1	59983	2	Y	1196	1179	1			190
							1316	9									
11	DLQ G-10		57144	-0-	57144	244991	1	1	56131	2	Y	920	955	1			155
							1012	9									
12	DLQ G-10		57633	-0-	57633	302624	1	1	56533	2	Y	999	970	1			184
							1099	9									
01	DLQ G-10		56204	-0-	56204	358828	1	1	55198	2	Y	914	945	1			153
							1005	9									
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									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	37200	X	24382	-0-	-12818	-0-	23760	2	622	9	Y	565	580	1			87
12	38440	X	20934	-0-	-17506	-0-	20806	2	128	9	Y	116	166	1			37
01	27249	X	17966	-0-	-9283	-0-	17855	2	111	9	Y	101	126	1			12
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

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

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

11	81810 X	70057	-0-	-11753	-0-	57	1	68550	2	Y	1318	1370	1			338
						1450	9									
12	82584 X	71038	-0-	-11546	-0-	57	1	69473	2	Y	1371	1446	1			263
						1508	9									
01	82057 X	67138	-0-	-14919	-0-	57	1	65858	2	Y	1112	1150	1			225
						1223	9									
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									

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

11	74940 X	64767	-0-	-10173	-0-	54	1	63900	2	Y	739	757	1			189
						813	9									
12	73532 X	63788	-0-	-9744	-0-	52	1	62932	2	Y	731	780	1			140
						804	9									
01	71765 X	61583	-0-	-10182	-0-	52	1	60545	2	Y	896	855	1			181
						986	9									
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									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168750 X	115555	-0-	-53195	-0-	77	1	115478	2	Y	-0-					2
12	157573 X	115475	-0-	-42098	-0-	102	1	115373	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	144212 X	109999	-0-	-34213	-0-	88	1	109911	2	Y	-0-					-0-
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									

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
11	177030 X	117796	-0-	-59234	-0-	78	1	117621	2	Y	88	118	1			252
						97	9									
12	161758 X	113503	-0-	-48255	-0-	100	1	113292	2	Y	101	109	1			244
						111	9									
01	146971 X	97885	-0-	-49086	-0-	78	1	97721	2	Y	78	103	1			219
						86	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	197730	X	142224	-0-	-55506	-0-	95	1	142078	2	Y	46	67	1			141
							51	9									
12	186899	X	141784	-0-	-45115	-0-	125	1	141633	2	Y	24	64	1			101
							26	9									
01	172515	X	126467	-0-	-46048	-0-	101	1	126351	2	Y	14	57	1			58
							15	9									
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									

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

11	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	84	1	26503	2	Y	355	277	1			104
							391	9									
12	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	109	1	31513	2	Y	284	310	1			78
							312	9									
01	28954	X	28797	-0-	-157	-0-	94	1	28361	2	Y	311	317	1			72
							342	9									
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									

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

11	19080	X	12159	-0-	-6921	-0-	47	1	11769	2	Y	312	248	1			92
							343	9									
12	19592	X	9872	-0-	-9720	-0-	42	1	9547	2	Y	257	278	1			71
							283	9									
01	17546	X	8477	-0-	-9069	-0-	34	1	8093	2	Y	318	316	1			73
							350	9									
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									

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

11	257670	X	169877	-0-	-87793	-0-	138	1	169739	2	N	-0-					-0-
12	230609	X	165097	-0-	-65512	-0-	49	1	165048	2	N	-0-					-0-
01	203577	X	164633	-0-	-38944	-0-	31	1	164602	2	N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		30602	-0-	30602	30602	29547	2	1055	9	Y	959	794	1			165
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A

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

11	135990	X	89864	-0-	-46126	-0-	89864	2			Y	-0-	29	1			1
12	121892	X	86869	-0-	-35023	-0-	86846	2	23	9	Y	21	18	1			4
01	110329	X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23	9	Y	21	21	1			4
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

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

11	151110	X	103895	-0-	-47215	-0-	103534	2	361	9	Y	328	366	1			84
12	139686	X	99794	-0-	-39892	-0-	99471	2	323	9	Y	294	313	1			65
01	128526	X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370	9	Y	336	339	1			62
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

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

11	113190	X	84200	-0-	-28990	-0-	83308	2	892	9	Y	811	827	1			107
12	110360	X	82014	-0-	-28346	-0-	81130	2	884	9	Y	804	820	1			91
01	102765	X	70150	-0-	-32615	-0-	69560	2	590	9	Y	536	531	1			96
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

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

11	150870	X	107247	-0-	-43623	-0-	107247	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	143933	X	91087	-0-	-52846	-0-	91086	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	130138	X	83187	-0-	-46951	-0-	83186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	W	75470	-0-	75470	1582543	62	1	74393	2	Y	923	966	1			237
							1015	9									
12	0	W	75689	-0-	75689	1658232	62	1	74584	2	Y	948	1003	1			182
							1043	9									
01	1730134	X	71902	-0-	-1658232	-0-	61	1	71016	2	Y	750	780	1			152
							825	9									
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									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	107280	X	77010	-0-	-30270	-0-	76423	2	587	9	Y	534	577	1			71
12	105183	X	74393	-0-	-30790	-0-	73789	2	604	9	Y	549	558	1			62
01	98518	X	70015	-0-	-28503	-0-	69470	2	545	9	Y	495	469	1			88
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	588752	X	109433	-0-	-479319	-0-	108896	2	537	4	Y	-0-					-0-
*06	569760	X	305673	-0-	-264087	-0-	305115	2	558	4	Y	-0-					-0-
*07	588752	X	283252	-0-	-305500	-0-	282939	2	313	4	Y	-0-					-0-
*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-

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

11	0	W	137124	-0-	137124	3405336	137030	2	94	4	Y	-0-					-0-
12	0	W	130907	-0-	130907	3536243	130907	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	130367	-0-	130367	3666610	130367	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	96685	-0-	96685	3763295	96685	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	124385	-0-	124385	3887680	124385	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	118371	-0-	118371	4006051	118371	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	51150	X	43258	-0-	-7892	-0-	151	1	42566	2	N	492	528	1			91
							541	9									
12	52173	X	46950	-0-	-5223	-0-	133	1	46231	2	N	533	490	1			134
							586	9									
01	51801	X	49092	-0-	-2709	-0-	135	1	48375	2	N	529	551	1			112
							582	9									
02	44352	X	37558	-0-	-6794	-0-	208	1	37053	2	N	270	290	1			92
							297	9									
03	48112	X	41317	-0-	-6795	-0-	105	1	40769	2	N	403	375	1			120
							443	9									
04	47520	X	40555	-0-	-6965	-0-	106	1	39932	2	N	470	356	1			234
							517	9									

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

11	0	W	44825	-0-	44825	943435	43289	2	1536	9	Y	1396	1544	1			285
12	0	W	46054	-0-	46054	989489	44418	2	1636	9	Y	1487	1434	1			338
01	0	W	44724	-0-	44724	1034213	43101	2	1623	9	Y	1475	1604	1			209
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	81525	-0-	81525	1153914	80434	2	1091	9	Y	992	967	1			142
12	1236186 X	82272	-0-	-1153914	-0-	81307	2	965	9	Y	877	934	1			85
01	127410 X	77835	-0-	-49575	-0-	76753	2	1082	9	Y	984	944	1			125
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

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

11	151260 X	99333	-0-	-51927	-0-	98520	2	813	9	Y	739	720	1			185
12	139376 X	96945	-0-	-42431	-0-	96004	2	941	9	Y	855	853	1			187
01	125860 X	88232	-0-	-37628	-0-	87328	2	904	9	Y	822	854	1			155
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

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

11	128670 X	117817	-0-	-10853	-0-	117751	2	66	9	Y	60	59	1			9
12	132959 X	116783	-0-	-16176	-0-	116716	2	67	9	Y	61	64	1			6
01	132959 X	113333	-0-	-19626	-0-	113244	2	89	9	Y	81	77	1			10
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

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

11	155520 X	121795	-0-	-33725	-0-	121704	2	91	9	N	83	91	1			12
12	159557 X	122549	-0-	-37008	-0-	122457	2	92	9	N	84	88	1			8
01	147653 X	113124	-0-	-34529	-0-	113069	2	55	9	N	50	52	1			6
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

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

11	160140 X	127389	-0-	-32751	-0-	127046	2	343	9	N	312	311	1			45
12	162905 X	128532	-0-	-34373	-0-	128155	2	377	9	N	343	355	1			33
01	152706 X	124346	-0-	-28360	-0-	124069	2	277	9	N	252	253	1			32
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

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

11	SHUT IN	109665	-0-	109665	1261303	109401	2	264	9	Y	240	209	1			34
12	SHUT IN	109355	-0-	109355	1370658	109170	2	185	9	Y	168	186	1			16
01	SHUT IN	101164	-0-	101164	1471822	100993	2	171	9	Y	155	151	1			20
02	0 W	78732	-0-	78732	1550554	78658	2	74	9	Y	67	72	1			15
03	0 W	92955	-0-	92955	1643509	92830	2	125	9	Y	114	115	1			14
04	0 W	91813	-0-	91813	1735322	91624	2	189	9	Y	172	141	1			45

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BONSAI STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		285247	-0-	285247	2894405	185	1	283707	2	N	1232	1367	1			303
							1355	9									
12	3191217	X	296812	-0-	-2894405	-0-	445	1	295267	2	N	1000	1023	1			280
							1100	9									
01	437844	X	280115	-0-	-157729	-0-	403	1	279032	2	N	618	619	1			279
							680	9									
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									

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

11	0		2652	-0-	2652	158237	2474	2	178	9	Y	162	202	1			33
12	162860	X	4623	-0-	-158237	-0-	4400	2	223	9	Y	203	190	1			46
01	9331	X	4255	-0-	-5076	-0-	4043	2	212	9	Y	193	212	1			27
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

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

11	0		215315	-0-	215315	3373740	215315	2			Y	-0-					-0-
12	3588009	X	214269	-0-	-3373740	-0-	214269	2			Y	-0-					-0-
01	202221	X	202221	-0-	-0-	-0-	202221	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	0		119192	-0-	119192	1762022	115603	2	3589	9	Y	3263	3278	1			549
12	1880502	X	118480	-0-	-1762022	-0-	114898	2	3582	9	Y	3256	3206	1			599
01	170221	X	116890	-0-	-53331	-0-	113336	2	3554	9	Y	3231	3290	1			540
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

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

11	0		89146	-0-	89146	1243024	87718	2	1428	9	N	1298	1272	1			186
12	1335098	X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832	2	1242	9	N	1129	1206	1			109
01	89435	X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	N	1303	1246	1			166
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

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

11	0		94644	-0-	94644	1441360	92625	2	2019	9	Y	1835	1854	1			309
12	1534256	X	92896	-0-	-1441360	-0-	90877	2	2019	9	Y	1835	1806	1			338
01	127658	X	90988	-0-	-36670	-0-	89075	2	1913	9	Y	1739	1786	1			291
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		91451	-0-	91451	1228848	90290	2	1161	9	Y	1055	1021	1			151
12	1323402	X	94554	-0-	-1228848	-0-	93576	2	978	9	Y	889	954	1			86
01	138229	X	89466	-0-	-48763	-0-	88340	2	1126	9	Y	1024	980	1			130
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

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

11	1224436	X	103139	-0-	-1121297	-0-	102913	2	226	9	Y	205	191	1			29
12	128557	X	102615	-0-	-25942	-0-	102234	2	381	9	Y	346	342	1			33
01	128557	X	96801	-0-	-31756	-0-	96550	2	251	9	Y	228	232	1			29
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

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

11	0		261585	-0-	261585	3822458	261585	2			Y	-0-					-0-
12	0		258502	-0-	258502	4080960	258502	2			Y	-0-					-0-
01	4325979	X	245019	-0-	-4080960	-0-	245019	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	W	88236	-0-	88236	1504655	86884	2	1352	9	Y	1229	1203	1			176
12	1593737	X	89082	-0-	-1504655	-0-	87918	2	1164	9	Y	1058	1132	1			102
01	109151	X	89020	-0-	-20131	-0-	87709	2	1311	9	Y	1192	1142	1			152
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

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

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-

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

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-					-0-
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-

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10	953	-0-	953	3912	953	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	980	-0-	980	4892	980	3			Y	-0-					-0-
01	3000	N	975	-0-	-2025	2867	975	3		Y	-0-					-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (GRAYBURG)             //CONT.//   02596 350   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  CONOCOPHILLIPS COMPANY          //CONT.// 172232
    UNIVERSITY ANDREWS                WELL #:  101    RRCID -> 168984  COMPL. DATE 09/20/1997  TOTAL DEPTH  6300 PERF. 3930 -  3970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BAKER OPERATING, INC.                   046623
    CUMMINS, H. E.                    WELL #:    3    RRCID -> 180364  COMPL. DATE 10/24/2000  TOTAL DEPTH  4175 PERF. 2650 -  2850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N         2        2  8                  -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CUMMINS, H. E.                    WELL #:    7    RRCID -> 229045  COMPL. DATE 06/25/2007  TOTAL DEPTH  4240 PERF. 2681 -  2731
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (YATES)                //CONT.//   02596 900   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC               430368
    COLE                              WELL #:    1    RRCID -> 061560  COMPL. DATE 03/26/1975  TOTAL DEPTH  2750 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 062984  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2760 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 062985  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2775 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 12 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 01 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 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    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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION           238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					177
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					177
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177
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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	3	2	9	N	2					179

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

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-

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

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

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

11	2040	X	1156	-0-	-884	-0-	1152	2	4	9	N	4					51
12	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					51
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7038	2	57	9	N	52	89	1			14
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

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					70
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					70
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

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

11	14B2	EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					83
12	205	X	120	-0-	-85	-0-	120	2			N	-0-					83
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	59	2	371	9	N	337	335	1			85
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

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

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
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

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

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5380	2	31	9	N	28	193	1			106
12	3937	X	750	-0-	-3187	-0-	750	2			N	-0-	106	5			-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
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-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	176	1			237
01	14B2 EXT		32	-0-	32	32	10	2	22	9	N	20	95	1			162
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					207
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1642	2	25	9	N	23					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					239
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

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

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-

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

11	20790	X	20510	-0-	-280	-0-	19841	2	669	9	Y	608	552	1			243
12	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	21471	2	762	9	Y	693	735	1			201
01	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	17226	2	578	9	Y	525	550	1			176
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

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

11	40470	X	39810	-0-	-660	-0-	38500	2	1310	9	Y	1191	1105	1			570
12	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	43923	2	1516	9	Y	1378	1478	1			470
01	39567	X	39567	-0-	-0-	-0-	38329	2	1238	9	Y	1125	1272	1			323
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	144	1			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	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

*11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	288	1	157	3	N	1					1
						1	9									
*12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	298	1	82	3	N	-0-					1
*01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	298	1	39	3	N	-0-					1
*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 #	NO RPT	-0-	-450	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					96
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					96
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					96
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

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

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2					14
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					16
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					16
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					16
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					17
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					17

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

11	2010 X	1081	-0-	-929	-0-	1075	3	6	9	Y	5					35
12	1922 X	865	-0-	-1057	-0-	863	3	2	9	Y	2					37
01	1984 X	729	-0-	-1255	-0-	726	3	3	9	Y	3					40
02	1792 X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	-0-					40
03	1984 X	265	-0-	-1719	-0-	264	3	1	9	Y	1					41
04	1080 X	519	-0-	-561	-0-	518	3	1	9	Y	1					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	313	-0-	-167	-0-	296	3	17	9	Y	15					106
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	238	3	7	9	Y	6					112
01	558	N	208	-0-	-350	-0-	200	3	8	9	Y	7					119
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	164	3	2	9	Y	2					121
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					124
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	143	3	2	9	Y	2					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	54	3	15	9	Y	14					96
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	43	3	6	9	Y	5					101
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	36	3	7	9	Y	6					107
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	30	3	2	9	Y	2					109
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3					112
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	3	1	9	Y	1					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	473	-0-	-427	-0-	461	3	12	9	Y	11					71
12	837	X	374	-0-	-463	-0-	370	3	4	9	Y	4					75
01	837	X	315	-0-	-522	-0-	311	3	4	9	Y	4					79
02	756	X	257	-0-	-499	-0-	256	3	1	9	Y	1					80
03	837	X	116	-0-	-721	-0-	113	3	3	9	Y	3					83
04	480	X	223	-0-	-257	-0-	222	3	1	9	Y	1					84

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-					153
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					153
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					153
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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	207	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	30	1	429	2	N	-0-			-0-
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	2700 #	2409	-0-	-291	-0-	96	1	2313	2	N	-0-			135
12	2790 #	2158	-0-	-632	-0-	86	1	2072	2	N	-0-			135
01	2790 #	2168	-0-	-622	-0-	87	1	2081	2	N	-0-			135
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

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

11	570 #	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-			61
12	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5			66
01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			66
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

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

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

11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210
04 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

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	3	25	9	N	23					97
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	3	13	9	N	12					109
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2812	3	58	9	N	53					162
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

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					52
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					52
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3978	-0-	978	978	3811	3	167	9	N	152	1	8			335
12	3100	N	4001	-0-	901	1879	3817	3	184	9	N	167	385	1			117
01	4509	X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19					136
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

DE3 OPERATING LLC 518310
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					125
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	88	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					244
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					244
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					244
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

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			218
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3		N	-0-			218
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			218
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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	50	180	1			161
							55	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	199					360
							219	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	216	330	1			246
							24	4	238	9							
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									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42			393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41	194	1	240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	42			282
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

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

11	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	30	1	2361	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	31	1	2433	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	31	1	2417	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	8400 X	8303	-0-	-97	-0-	8303	2			N	-0-			44
12	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-			44
01	8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733	2			N	-0-			44
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-			-0-

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
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-

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

11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
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-

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

11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
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-

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

11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	3	3	9	N	3			181
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7541	3	2	9	N	2			183
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-			183
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

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

11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			67
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			67
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-			67
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

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

11	720 N	386	-0-	-334	-0-	386	3			N	-0-			101
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-			101
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			101
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

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
12	4588 X	4565	-0-	-23	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
01	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
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-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

11	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1094	3	3	9	N	3					103
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					103
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					103
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

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

11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					48
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					48
01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					48
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-

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	3			N	-0-					89
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11086	3	6	9	N	5					94
01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3			N	-0-					94
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-					-0-

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2442	3	26	9	N	24					122
12	2914	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					122
01	2914	2871	-0-	-43	-0-	2847	3	24	9	N	22					144
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 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					192

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			107
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			120
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			101
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					61
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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-

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

*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*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-

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

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	9	1			2
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	Y	4					6
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			1
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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5					7
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	6	1			1
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

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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

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
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	Y	100	150	1			29
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	200	2	88	9	Y	80					109
01	310	X	194	-0-	-116	-0-	186	2	8	9	Y	7	95	1			21
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

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	193	171	1			461
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	347	1			315
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	181	1			329
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3870	-0-	-1320	-0-	3845	3	25	9	Y	23					54
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5402	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5287	3	31	9	Y	28					57
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	N	-0-					50
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					50
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4852	2	3	9	Y	3					31
12	5115	X	4429	-0-	-686	-0-	4427	2	2	9	Y	2	19	1			14
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5172	2	11	9	Y	10					24
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

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
11	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	4351	2	3	9	Y	3					37
12	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	4625	2	3	9	Y	3	23	1			17
01	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	4571	2	13	9	Y	12					29
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

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

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6060 X	4733	-0-	-1327	-0-	4715	3	18	9	Y	16					16
12	6262 X	4849	-0-	-1413	-0-	4817	3	32	9	Y	29	21	1			24
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	8	9	Y	7	27	1			4
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-

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

11	8670 X	4604	-0-	-4066	-0-	4601	3	3	9	Y	3	10	1			2
12	8959 X	4993	-0-	-3966	-0-	4993	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	7161 X	4695	-0-	-2466	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	26430 X	25870	-0-	-560	-0-	25870	2			Y	-0-	10	1			9
12	27311 X	26857	-0-	-454	-0-	26857	2			Y	-0-					9
01	27776 X	26593	-0-	-1183	-0-	26593	2			Y	-0-	5	1			4
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

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

11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			Y	-0-					4
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					4
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					5
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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7657	2	6	9	Y	5					52
12	8029 X	7722	-0-	-307	-0-	7719	2	3	9	Y	3	32	1			23
01	8029 X	7653	-0-	-376	-0-	7634	2	19	9	Y	17					40
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

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

11	11880 X	11535	-0-	-345	-0-	11518	3	17	9	Y	15					223
12	12276 X	11601	-0-	-675	-0-	11561	3	40	9	Y	36					259
01	12276 X	11614	-0-	-662	-0-	11605	3	9	9	Y	8					267
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

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

11	19680 X	18744	-0-	-936	-0-	18744	3			Y	-0-					-0-
12	20150 X	17142	-0-	-3008	-0-	17142	3			Y	-0-					-0-
01	20181 X	19751	-0-	-430	-0-	19751	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					140
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					140
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					140
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

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

11	21120 X	12062	-0-	-9058	-0-	12037	3	25	9	Y	23					54
12	20336 X	17242	-0-	-3094	-0-	17218	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	20677 X	14510	-0-	-6167	-0-	14479	3	31	9	Y	28					57
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

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

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
11	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-				N	-0-					53
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	3			-0-
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	37	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13	9	Y	12				146
12	8618	X	7019	-0-	-1599	-0-	7006	2	13	9	Y	12	92	1		66
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9796	2	53	9	Y	48				114
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	5860	3			Y	-0-				-0-
12	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	3			Y	-0-				-0-
01	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	3			Y	-0-				-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300	X	18923	-0-	-5377	-0-	18707	2	216	9	N	196	186	1		228
12	25110	X	14971	-0-	-10139	-0-	14832	2	139	9	N	126	184	1		170
01	25110	X	13814	-0-	-11296	-0-	13643	2	171	9	N	155	187	1		138
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3			Y	-0-					-0-
12	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11520	-0-	-43	-0-	11520	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3					32
12	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	4298	2	2	9	Y	2	20	1			14
01	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4107	2	12	9	Y	11					25
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

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5594	3	4	9	Y	4	13	1			3
12	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	5527	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6789	X	5398	-0-	-1391	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	24787	X	24787	-0-	-0-	-0-	24640	2	147	9	Y	134	175	1			169
12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	25331	2	129	9	Y	117					286
01	25079	X	24953	-0-	-126	-0-	24847	2	106	9	Y	96	178	1			204
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

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

11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					230
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					230
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5685	2	11	9	Y	10					240
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

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

11	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					81
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					81
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					81
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	2826	-0-	2826	2826	2826	3			N	-0-					70
12	14B2 EXT	14646	-0-	14646	17472	14646	3			N	-0-					70
01	14B2 EXT	21449	-0-	21449	38921	21449	3			N	-0-					70
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

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					59
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					59
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					59
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

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

11	4920 X	2782	-0-	-2138	-0-	2757	3	25	9	Y	23					54
12	5084 X	4874	-0-	-210	-0-	4850	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4416	3	31	9	Y	28					57
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

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

11	5160 X	3854	-0-	-1306	-0-	3829	3	25	9	Y	23					54
12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5380	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5264	3	31	9	Y	28					57
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

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

11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					48
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					48
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					48
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

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

11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			Y	-0-					-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419	3			N	-0-					69
12	3937 X	3423	-0-	-514	-0-	3423	3			N	-0-					69
01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395	3			N	-0-					69
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

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

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					4
12	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929	3			Y	-0-					4
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	3			Y	-0-					4
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

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

11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360 X	20956	-0-	-404	-0-	20740	3	216	9	Y	196	158	1			363
12	20491 X	17867	-0-	-2624	-0-	17571	3	296	9	Y	269	267	1			365
01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	22982	3	424	9	Y	385	310	1			440
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

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

11	12570 X	8434	-0-	-4136	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
12	12989 X	11400	-0-	-1589	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
01	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15156	3	23	9	Y	21	8	1			13
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	13350 X	12143	-0-	-1207	-0-	12142	3	1	9	Y	1	5	1			1
12	13795 X	12363	-0-	-1432	-0-	12352	3	11	9	Y	10	3	1			8
01	13795 X	13266	-0-	-529	-0-	13248	3	18	9	Y	16	14	1			10
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

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

11	11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	10114	3	1	9	Y	1	5	1			1
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	9734 X	8255	-0-	-1479	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	6150 X	4382	-0-	-1768	-0-	4379	3	3	9	Y	3	8	1			2
12	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	5666	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	8833	-0-	-347	-0-	8819	3	14	9	Y	13	26	1			10
12	9548 X	8334	-0-	-1214	-0-	8320	3	14	9	Y	13	12	1			11
01	9548 X	9195	-0-	-353	-0-	9195	3			Y	-0-	11	1			-0-
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-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

11	4020 X	3581	-0-	-439	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
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-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

11	8490 X	7188	-0-	-1302	-0-	7182	3	6	9	Y	5	17	1			4
12	7688 X	7267	-0-	-421	-0-	7267	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	7688 X	7477	-0-	-211	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
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-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4110 X	3414	-0-	-696	-0-	3392	3	22	9	N	20					205
12	4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	3297	3	15	9	N	14					219
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5496	3	14	9	N	13					232
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

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

11	11310 X	10864	-0-	-446	-0-	10864	3			Y	-0-					-0-
12	11687 X	8548	-0-	-3139	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
01	11811 X	11796	-0-	-15	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5943	-0-	-327	-0-	5940	3	3	9	Y	3	8	1			2
12	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	5727	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5064	3	15	9	Y	14	44	1			10
12	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
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-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1056	-0-	-174	-0-	1015	3	41	9	Y	37	33	1			34
12	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			Y	-0-	34	1			-0-
01	1209	X	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
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-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6479	-0-	-1621	-0-	6478	3	1	9	Y	1	6	1			1
12	8370	X	6566	-0-	-1804	-0-	6566	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	7812	X	6104	-0-	-1708	-0-	6104	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	7830	X	7330	-0-	-500	-0-	7328	3	2	9	Y	2	6	1			1
12	7936	X	7413	-0-	-523	-0-	7406	3	7	9	Y	6	2	1			5
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10904	3	9	9	Y	8	8	1			5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	17453	-0-	-307	-0-	17443	3	10	9	Y	9	31	1			7
12	18352	X	16827	-0-	-1525	-0-	16827	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	17918	X	17804	-0-	-114	-0-	17804	3			Y	-0-					-0-
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-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5214	-0-	-1656	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
12	7099	X	7018	-0-	-81	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19	38	1			6
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	N	20	22	1			4
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8
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

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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
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-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	79	55	0			24
							87	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	28	24	0			14
							31	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	30	29	0			15
							33	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	33	38	0			10
							36	9									
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									

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
11	720	N	206	-0-	-514	-0-	1	1	205	3	Y	-0-	8	0			-0-
12	899	N	212	-0-	-687	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	364	-0-	-535	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13008	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12369	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11334	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5878	-0-	-362	-0-	5861	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	4729	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	4456	2	10	9	Y	9	8	0			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10949	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10010	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9507	2	24	9	Y	22	21	0			2
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	18055	2	28	9	Y	25	26	0			2
12	18011 X	16350	-0-	-1661	-0-	16280	2	70	9	Y	64	61	0			5
01	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15815	2	76	9	Y	69	69	0			5
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-

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

11	5850 X	5423	-0-	-427	-0-	5409	2	14	9	Y	13	20	0			1
12	6045 X	4753	-0-	-1292	-0-	4702	2	51	9	Y	46	44	0			3
01	6045 X	4337	-0-	-1708	-0-	4301	2	36	9	Y	33	34	0			2
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

11	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11733	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11069	2	48	9	Y	44	43	0			3
01	10695 X	9327	-0-	-1368	-0-	9297	2	30	9	Y	27	28	0			2
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-

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

11	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	58333	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	51067	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	49352 X	48960	-0-	-392	-0-	48957	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	65	0			68
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3534	2	25	9	Y	23	26	0			65
01	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3351	2			Y	-0-	65	0			-0-
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

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

11	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	3479	2	17	9	Y	15	14	0			1
12	DLQ G-10	3065	-0-	3065	6561	3055	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	9803 X	3242	-0-	-6561	-0-	3222	2	20	9	Y	18	18	0			1
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-

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

11	DLQ G-10	10270	-0-	10270	10270	10252	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	DLQ G-10	9009	-0-	9009	19279	8999	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	27472 X	8193	-0-	-19279	-0-	8190	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
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-

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

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
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17163	2	175	9	Y	159	159	0			11
12	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14311	2	153	9	Y	139	140	0			10
01	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14706	2	285	9	Y	259	250	0			19
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-

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

11	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	2766	2	160	9	Y	145	141	0			10
12	DLQ G-10		2507	-0-	2507	5433	2362	2	145	9	Y	132	132	0			10
01	7973	X	2540	-0-	-5433	-0-	2397	2	143	9	Y	130	131	0			9
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-

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

11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4493	2	128	9	Y	116	119	0			8
12	4619	X	3935	-0-	-684	-0-	3850	2	85	9	Y	77	79	0			6
01	4619	X	3802	-0-	-817	-0-	3762	2	40	9	Y	36	39	0			3
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-

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

11	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1027	2	20	9	Y	18	22	0			1
12	DLQ G-10		449	-0-	449	1496	446	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	1916	X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

11	DLQ G-10		38003	-0-	38003	38003	37875	2	128	9	Y	116	110	0			8
12	DLQ G-10		33641	-0-	33641	71644	33505	2	136	9	Y	124	123	0			9
01	105856	X	34212	-0-	-71644	-0-	34013	2	199	9	Y	181	177	0			13
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-

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

11	DLQ G-10		25585	-0-	25585	25585	25504	2	81	9	Y	74	74	0			5
12	DLQ G-10		24663	-0-	24663	50248	24496	2	167	9	Y	152	146	0			11
01	72596	X	22348	-0-	-50248	-0-	22192	2	156	9	Y	142	143	0			10
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-

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

11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	893	2	110	9	Y	100	98	0			7
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	779	2	94	9	Y	85	86	0			6
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	694	2	92	9	Y	84	84	0			6
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6834	-0-	6834	6834	6810	2	24	9	Y	22	22	0			1
12	DLQ G-10	6315	-0-	6315	13149	6286	2	29	9	Y	26	25	0			2
01	19062 X	5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35	9	Y	32	32	0			2
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-

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

11	DLQ G-10	15842	-0-	15842	15842	15780	2	62	9	Y	56	53	0			4
12	DLQ G-10	15869	-0-	15869	31711	15816	2	53	9	Y	48	48	0			4
01	46770 X	15059	-0-	-31711	-0-	14990	2	69	9	Y	63	62	0			5
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-

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

11	DLQ G-10	5768	-0-	5768	5768	5737	2	31	9	Y	28	27	0			2
12	DLQ G-10	7811	-0-	7811	13579	7780	2	31	9	Y	28	28	0			2
01	20348 X	6769	-0-	-13579	-0-	6735	2	34	9	Y	31	31	0			2
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

11	6990 X	4919	-0-	-2071	-0-	4902	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	7099 X	4663	-0-	-2436	-0-	4645	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7162	2	36	9	Y	33	32	0			2
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

11	DLQ G-10	9691	-0-	9691	9691	9651	2	40	9	Y	36	39	0			2
12	DLQ G-10	8483	-0-	8483	18174	8433	2	50	9	Y	45	44	0			3
01	26731 X	8557	-0-	-18174	-0-	8490	2	67	9	Y	61	60	0			4
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

11	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	2452	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4547	2067	2	11	9	Y	10	10	0			1
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

11	DLQ G-10	4816	-0-	4816	4816	4804	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	DLQ G-10	4823	-0-	4823	9639	4799	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	13998 X	4359	-0-	-9639	-0-	4339	2	20	9	Y	18	19	0			1
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-

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

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
11	25920	X	23735	-0-	-2185	-0-	23717	2	18	9	Y	16	17	0			1
12	26784	X	25057	-0-	-1727	-0-	25031	2	26	9	Y	24	23	0			2
01	26784	X	24915	-0-	-1869	-0-	24863	2	52	9	Y	47	46	0			3
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

11	DLQ G-10		9359	-0-	9359	9359	9346	2	13	9	Y	12	13	0			1
12	DLQ G-10		8554	-0-	8554	17913	8541	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	26667	X	8754	-0-	-17913	-0-	8735	2	19	9	Y	17	17	0			1
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-

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

11	720	N	302	-0-	-418	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

11	DLQ G-10		11107	-0-	11107	11107	11076	2	31	9	Y	28	27	0			2
12	DLQ G-10		9680	-0-	9680	20787	9647	2	33	9	Y	30	30	0			2
01	29126	X	8339	-0-	-20787	-0-	8291	2	48	9	Y	44	43	0			3
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-

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

11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2972	2	10	9	Y	9	8	0			1
12	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	3286	X	2456	-0-	-830	-0-	2447	2	9	9	Y	8	8	0			1
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-

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

11	4050	X	3937	-0-	-113	-0-	3934	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3523	2	28	9	Y	25	23	0			2
01	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	3319	2	14	9	Y	13	14	0			1
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-

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

11	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	18752	2	19	9	Y	17	16	0			1
12	10974	X	9640	-0-	-1334	-0-	9637	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	10974	X	9442	-0-	-1532	-0-	9432	2	10	9	Y	9	8	0			1
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8603	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	8463	X	7147	-0-	-1316	-0-	7121	2	26	9	Y	24	23	0			2
01	8463	X	7275	-0-	-1188	-0-	7257	2	18	9	Y	16	17	0			1
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

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
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4119	2	96	9	N	87	89	0			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3792	2	96	9	N	87	86	0			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35475	X	35475	-0-	-0-	-0-	35413	2	62	9	N	56	52	0			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	29673	X	29673	-0-	-0-	-0-	29568	2	105	9	N	95	95	0			7
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7618	2	13	9	N	12	12	0			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5770	2	19	9	N	17	18	0			1
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	#	1673	-0-	-997	-0-	1520	2	153	9	Y	139	131	0			9
12	4278		1805	-0-	-2473	-0-	1700	2	105	9	Y	95	97	0			7
01	4278		2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0			4
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

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	68	3	Y	28	24	0			14
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	42	3	Y	19	24	0			9
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 8	1 9	16	3	Y	7	14	0			2
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	54	3	Y	4	5	0			1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	6	0			2
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62 6	3 9	4	4	Y	5	5	0			2

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	34	3	Y	14	12	0			7
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	34	3	Y	14	14	0			7
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25	3	Y	13	16	0			4
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	27	3	Y	11	11	0			4
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-

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
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	28	24	0			14
							31	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	30	29	0			15
							33	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	26	33	0			8
							29	9									
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									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	84	72	0			43
							92	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	74	80	0			37
							81	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	66	83	0			20
							73	9									
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									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2580	N	1963	-0-	-617	-0-	1956	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	T. A.		103	-0-	103	103	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	T. A.		176	-0-	176	279	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	461		182	-0-	-279	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

11	690 N	427	-0-	-263	-0-	44	1	349	3	Y	16	14	0			2
						16	4	18	9							
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	25	23	0			4
						4	4	28	9							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0			2
						7	4	28	9							
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							

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

11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

11	0 N	109	-0-	109	B	-7150	109	2			N	-0-				-0-
12	0 N	265	-0-	265	B	-6885	265	2			N	-0-				-0-
01	0 N	120	-0-	120	B	-6765	120	2			N	-0-				-0-
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-

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

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					21
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					21
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					21
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

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			30
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			30
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			30
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

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

11	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-			-0-
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-

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

11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6046	3	31	4	Y	-0-			158
							161	5							
12	6014	X	1346	-0-	-4668	-0-	1315	3	7	4	Y	-0-			158
							24	5							
01	5859	X	1705	-0-	-4154	-0-	1697	3	8	4	Y	-0-			158
*02	5432	X	1196	-0-	-4236	-0-	36	2	1136	3	Y	-0-			158
							24	4							
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	45	2	6140	3	Y	-0-			158
							80	4							
04	5820	X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-			158

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-			87
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			87
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			87
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

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			56
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			56
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	Y	-0-			56
							2	4							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

11	750	N	469	-0-	-281	-0-	455	3	2	4	Y	-0-					182
							12	5									
12	806	N	124	-0-	-682	-0-	122	3	2	5	Y	-0-					182
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	4	Y	-0-					182
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	2	2	52	3	Y	-0-					182
							1	4									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	2	558	3	Y	-0-	110	1			72
							6	4									
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	3	4	Y	3					75
							3	9									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
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-

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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	52	9	Y	47	53	1	4	8	19
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	382	2	32	9	Y	29					48
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	2	8	21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	23	-0-	23	90	12	2	11	9	Y	10	37	1			20
12	DLQ G-10	34	-0-	34	124	3	2	31	9	Y	28					48
01	DLQ G-10	10	-0-	10	134	8	2	2	9	Y	2					50
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

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

11	14B2 EXT	40	-0-	40	40	36	2	4	9	N	4					20
12	52 X	12	-0-	-40	-0-	9	2	3	9	N	3					23
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10					33
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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

11	1290 X	160	-0-	-1130	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	310 X	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	248 X	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

11	14B2 EXT	63	-0-	63	63	50	2	13	9	Y	12					96
12	95 X	32	-0-	-63	-0-	12	2	20	9	Y	18					114
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6					120
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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	18810 X	11612	-0-	-7198	-0-	11612	2	N	-0-			7
12	19437 X	10681	-0-	-8756	-0-	10681	2	N	-0-			7
01	19437 X	8303	-0-	-11134	-0-	8303	2	N	-0-			7
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

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

11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5236	-0-	2136	2136	5236	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3328	-0-	228	2364	3328	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	672	-0-	-2128	236	672	2	N	-0-			-0-
03	682	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	660	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

11	240 N	224	-0-	-16	-0-	216	3	1	4	Y	1	1	0			-0-
						6	5	1	9							
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	193	3	1	4	Y	1	1	0			-0-
						3	5	1	9							
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2362	-0-	-1328	-0-	2294	3	11	4	Y	-0-					111
							57	5									
12	3813	X	431	-0-	-3382	-0-	421	3	3	4	Y	-0-					111
							7	5									
01	3782	X	1406	-0-	-2376	-0-	1399	3	7	4	Y	-0-					111
*02	2716	X	994	-0-	-1722	-0-	28	2	946	3	Y	-0-					111
							20	4									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	18	2	2690	3	Y	-0-	67	1			44
							34	4									
04	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25					69
							28	9									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

11	1050	N	12	-0-	-1038	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	82	3	2	5	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	370	-0-	-740	-0-	359	3	2	4	Y	-0-					-0-
							9	5									
12	1085	N	379	-0-	-706	-0-	370	3	3	4	Y	-0-					-0-
							6	5									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1895	3	9	4	Y	187	179	0			8
							49	5	206	9							
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	4	Y	193	194	0			7
							21	5	212	9							
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	4	Y	76	80	0			3
							84	9									
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	2	752	3	Y	27	28	0			2
							16	4	30	9							
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	19	2	2577	3	Y	123	121	0			4
							33	4	135	9							
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	4	Y	142	142	0			4
							156	9									

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

11	870 N	38	-0-	-832	-0-	37	3	1	5	N	-0-					-0-
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	48	3	1	5	N	-0-					-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1543	3	37	9	N	34					129
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1459	3	25	9	N	23					152
01	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1553	3	52	9	N	47					199
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

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
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5640	4	34	9	Y	31	25	1			11
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3571	4	80	9	Y	73	58	1			26
01	5487	X	2725	-0-	-2762	-0-	2679	4	46	9	Y	42	23	1			45
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

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9	9	N	8					62
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					62
01	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-					62
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	14529	-0-	-921	-0-	14373	3	156	9	N	142	173	1			340
12	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15530	3	221	9	N	201	16	8			525
01	15283	X	14975	-0-	-308	-0-	14846	3	129	9	N	117	354	1	3	8	285
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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

11	10170	X	8935	-0-	-1235	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9391	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	10013	X	9557	-0-	-456	-0-	9554	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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

11	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			N	-0-					42
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051	3			N	-0-					42
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

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					28
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					28
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
12	961 N	525	-0-	-436	-0-	525	3		N	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
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-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
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-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	2960	-0-	-1840	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
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-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

11	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2			Y	-0-					41
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					41
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					41
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

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					17
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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

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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

11	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
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-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

11	600 N	296	-0-	-304	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
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-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

11	4740 X	2234	-0-	-2506	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3396	-0-	-1099	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
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-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2020

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
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-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					10
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					10
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					10
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

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					45
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8			45
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
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

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	2430	N	1574	-0-	-856	-0-	1574	2			N	-0-					23
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					23
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					23
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

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	2220	N	1381	-0-	-839	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

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-

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

11	39463	X	39463	-0-	-0-	-0-	2754	1	36588	2	N	110					258
							121	9									
12	30876	X	3202	-0-	-27674	-0-	210	1	2797	2	N	177					435
							195	9									
01	18755	X	456	-0-	-18299	-0-	32	1	424	2	N	-0-	166	1			269
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									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	108 N	-0-	-0-	-108 B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
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-

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					16
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					17
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					18
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

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	673 R	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					12
12	341 #	301	-0-	-107	-0-	233	2	1	9	Y	1					13
01	403 #	248	-0-	-155	-0-	247	2	1	9	Y	1	8	1			6
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					14
12	403 #	301	-0-	-102	-0-	299	2	2	9	Y	2					16
01	403 #	311	-0-	-92	-0-	308	2	3	9	Y	3	16	1			3
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

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

11	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	Y	3					29
12	527 #	425	-0-	-102	-0-	419	2	6	9	Y	5					34
01	527 #	447	-0-	-80	-0-	445	2	2	9	Y	2	25	1			11
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

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

11	240 #	105	-0-	-135	-0-	103	2	2	9	Y	2					18
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	227	2	2	9	Y	2					20
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	Y	2					22
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			2
12	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					2
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

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
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4	33	1			46
12	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					46
01	496	#	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2					48
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

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	R	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12					65
12	833	R	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16					81
01	813	R	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13					94
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

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					70
12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7					77
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

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					28
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6					34
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	235	2	9	9	N	8					42
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

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19					56
12	528	R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11					67
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17					84
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	482	2	14	9	N	13					70
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	429	2	15	9	N	14					84
01	558 #	405	-0-	-153	-0-	396	2	9	9	N	8					92
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

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	42	1	18	7	20
12	744 #	443	-0-	-301	-0-	441	2	2	9	N	2					22
01	744 #	721	-0-	-23	-0-	720	2	1	9	N	1					23
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

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19					73
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14					87
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					99
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

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

11	1050 #	793	-0-	-257	-0-	778	2	15	9	N	14	120	1			21
12	1085 #	714	-0-	-371	-0-	680	2	34	9	N	31					52
01	1085 #	975	-0-	-110	-0-	941	2	34	9	N	31					83
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

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	DLQ G-10	29	-0-	29	45	29	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	64	19	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	88	24	3			Y	-0-					-0-
02	101 R	13	-0-	-88	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	Y	5	5	0			-0-
						27	4	6	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	420 #	408	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	270 #	243	-0-	-27	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
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									

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
11	570	#	477	-0-	-93	-0-	23	1	430	3	Y	4	4	0			-0-
							20	4	4	9							
12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	Y	8	7	0			1
							13	4	9	9							
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	502	-0-	-98	-0-	24	1	447	3	Y	9	9	0			1
							21	4	10	9							
12	741	R	741	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	15	13	0			3
							14	4	17	9							
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	14	16	0			1
							21	4	15	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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

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

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	1029	-0-	1029	1029	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
01	1917 R	888	-0-	-1029	-0-	39	1	819	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.	58	-0-	58	274	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	T. A.	74	-0-	74	348	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	425 R	77	-0-	-348	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.	219	-0-	219	402	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	T. A.	231	-0-	231	633	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	736 R	103	-0-	-633	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

11	90 #	89	-0-	-1	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

11	T. A.	319	-0-	319	661	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
12	T. A.	295	-0-	295	956	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	1259 R	303	-0-	-956	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	T. A.	283	-0-	283	406	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	T. A.	248	-0-	248	654	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	728 R	74	-0-	-654	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.	172	-0-	172	282	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	T. A.	136	-0-	136	418	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	568 R	150	-0-	-418	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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									

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
11	T. A.	255	-0-	255	475	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	T. A.	241	-0-	241	716	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	989 R	273	-0-	-716	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
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									

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
11	T. A.	342	-0-	342	550	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
12	T. A.	370	-0-	370	920	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	1287 R	367	-0-	-920	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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									

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
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	217 #	213	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	211	-0-	-119	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	204	-0-	-246	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	310	#	239	-0-	-71	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	279	#	224	-0-	-55	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	166	-0-	-74	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
11	360	#	275	-0-	-85	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	T. A.	143	-0-	143	191	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	306 R	115	-0-	-191	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	T. A.	739	-0-	739	739	35	1	666	3	Y	6	5	0			1
						31	4	7	9							
12	T. A.	1061	-0-	1061	1800	44	1	972	3	Y	24	21	0			4
						19	4	26	9							
01	2699 R	899	-0-	-1800	-0-	38	1	819	3	Y	11	14	0			1
						30	4	12	9							
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

11	T. A.	408	-0-	408	408	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
12	T. A.	934	-0-	934	1342	40	1	876	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
01	2059 R	717	-0-	-1342	-0-	31	1	661	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1140 #	415	-0-	-725	-0-	19	1	371	3	Y	7	7	0			1
						17	4	8	9							
12	651 #	458	-0-	-193	-0-	19	1	414	3	Y	15	13	0			3
						8	4	17	9							
01	713 #	470	-0-	-243	-0-	20	1	421	3	Y	12	14	0			1
						16	4	13	9							
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							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

11	720 #	640	-0-	-80	-0-	69	1	545	3	Y	-0-	1	0			-0-
						26	4									
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	6	5	0			1
						14	4	7	9							
01	744 #	715	-0-	-29	-0-	58	1	625	3	Y	8	8	0			1
						23	4	9	9							
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-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
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-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	510 #	205	-0-	-305	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	310 #	226	-0-	-84	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	750 #	325	-0-	-425	-0-	15	1	289	3	Y	6	6	0			1
						14	4	7	9							
12	651 #	292	-0-	-359	-0-	13	1	273	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
01	589 #	527	-0-	-62	-0-	22	1	468	3	Y	18	16	0			2
						17	4	20	9							
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							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

11	510 #	290	-0-	-220	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	434 #	287	-0-	-147	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	87	-0-	-63	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	217	#	102	-0-	-115	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	132	-0-	-85	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	89	-0-	-61	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	155	#	90	-0-	-65	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
11	990	#	522	-0-	-468	-0-	25	1	475	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	1023	#	680	-0-	-343	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1023	#	912	-0-	-111	-0-	39	1	842	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	Y	13	12	0			1
							41	4	14	9							
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	312	-0-	312	312	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	T. A.	742	-0-	742	1054	32	1	696	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
01	T. A.	601	-0-	601	1655	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	130	-0-	130	130	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	T. A.	163	-0-	163	293	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	132	-0-	132	425	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	663	-0-	663	663	32	1	597	3	Y	5	4	0			1
						28	4	6	9							
12	T. A.	1571	-0-	1571	2234	67	1	1468	3	Y	6	6	0			1
						29	4	7	9							
01	T. A.	1272	-0-	1272	3506	55	1	1166	3	Y	7	7	0			1
						43	4	8	9							
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							

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	160	-0-	160	160	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450 #	316	-0-	-134	-0-	34	1	268	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
12	465 #	426	-0-	-39	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
11	300	#	34	-0-	-266	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	341 #	153	-0-	-188	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	180 #	152	-0-	-28	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	T. A.	152	-0-	152	152	7	1	136	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
12	T. A.	76	-0-	76	228	2	1	54	3	Y	17	14	0			3
						1	4	19	9							
01	385 R	157	-0-	-228	-0-	7	1	144	3	Y	1	4	0			-0-
						5	4	1	9							
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

11	540 #	242	-0-	-298	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	558 #	325	-0-	-233	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
12	622 R	622	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	524 R	524	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	175	-0-	-65	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

11	150 #	136	-0-	-14	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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-

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
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

11	T. A.	697	-0-	697	697	33	1	624	3	Y	10	9	0			1
						29	4	11	9							
12	T. A.	1645	-0-	1645	2342	70	1	1530	3	Y	13	12	0			2
						31	4	14	9							
01	T. A.	1333	-0-	1333	3675	57	1	1217	3	Y	13	14	0			1
						45	4	14	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

11	870 #	567	-0-	-303	-0-	27	1	516	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	1116 #	650	-0-	-466	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	1116 #	996	-0-	-120	-0-	43	1	919	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	201	-0-	201	201	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	494 R	293	-0-	-201	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
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									

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
11	T. A.	175	-0-	175	175	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	T. A.	415	-0-	415	590	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	T. A.	336	-0-	336	926	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

11	750	#	558	-0-	-192	-0-	27	1	507	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	775	#	613	-0-	-162	-0-	26	1	570	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
01	744	#	522	-0-	-222	-0-	23	1	477	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	270	#	221	-0-	-49	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	279	#	247	-0-	-32	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	229	-0-	-19	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

11	360	#	145	-0-	-215	-0-	7	1	128	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	9	8	0			1
							8	4	10	9							
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
							15	4	3	9							
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									

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
11	330	#	280	-0-	-50	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	372	#	286	-0-	-86	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

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
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
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									

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
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

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
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
12	589	#	432	-0-	-157	-0-	18	1	400	3	Y	5	4	0			1
							8	4	6	9							
01	589	#	416	-0-	-173	-0-	18	1	381	3	Y	3	4	0			-0-
							14	4	3	9							
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							

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
11	390	#	287	-0-	-103	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	310	#	305	-0-	-5	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

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
11	T. A.	322	-0-	322	709	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
12	T. A.	439	-0-	439	1148	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	1211 R	63	-0-	-1148	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	510 #	276	-0-	-234	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	527 #	400	-0-	-127	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

11	270 #	246	-0-	-24	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	510 #	427	-0-	-83	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	496 #	382	-0-	-114	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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									

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-					-0-
01	24 R	3	-0-	-21	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

11	210 #	36	-0-	-174	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	56	-0-	56	56	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	T. A.	45	-0-	45	101	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	165 R	64	-0-	-101	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

11	810 #	681	-0-	-129	-0-	72	1	580	3	Y	2	2	0			-0-
						27	4	2	9							
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	74	1	800	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	Y	11	10	0			1
						27	4	12	9							
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
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									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

11	2100 #	781	-0-	-1319	-0-	36	1	700	3	Y	11	16	0			1
						33	4	12	9							
12	2170 #	1005	-0-	-1165	-0-	42	1	940	3	Y	4	4	0			1
						19	4	4	9							
01	2170 #	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1265	3	Y	-0-	1	0			-0-
						47	4									
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									

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
11	T. A.	166	-0-	166	605	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	T. A.	170	-0-	170	775	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	940 R	165	-0-	-775	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

11	T. A.	241	-0-	241	397	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	T. A.	166	-0-	166	563	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	781 R	218	-0-	-563	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

11	T. A.	85	-0-	85	552	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	T. A.	124	-0-	124	676	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	861 R	185	-0-	-676	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	25	23	0			2
						13	4	28	9							
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							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

11	570 #	443	-0-	-127	-0-	21	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
						19	4	4	9							
12	630 R	630	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	13	11	0			2
						12	4	14	9							
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	15	16	0			1
						22	4	17	9							
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 #	200	-0-	-460	-0-	7	1	177	3	Y	14	15	0			1
						1	4	15	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

11	210 #	186	-0-	-24	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

11	330 #	274	-0-	-56	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
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									

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	493	-0-	493	493	20	1	441	3	Y	21	17	0			4
						9	4	23	9							
01	1045 R	552	-0-	-493	-0-	23	1	491	3	Y	18	20	0			2
						18	4	20	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	16	16	0			2
						9	4	18	9							
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	5	6	0			1
						5	4	6	9							
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-	1	0			-0-
						13	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

11	T. A.	62	-0-	62	180	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	T. A.	52	-0-	52	232	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	287 R	55	-0-	-232	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					2
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					2
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					2
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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

11	930 #	699	-0-	-231	-0-	74	1	591	3	Y	6	6	0			1
						27	4	7	9							
12	966 R	966	-0-	-0-	-0-	82	1	867	3	Y	-0-	1	0			-0-
						17	4									
01	775 #	757	-0-	-18	-0-	63	1	669	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1140 #	975	-0-	-165	-0-	46	1	872	3	Y	15	15	0			2
						40	4	17	9							
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	19	18	0			3
						23	4	21	9							
01	1178 #	990	-0-	-188	-0-	42	1	895	3	Y	18	19	0			2
						33	4	20	9							
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	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	3	Y	44	45	0			4
						5	4	48	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
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	9	1	167	3	Y	5	4	0			1
							8	4	6	9							
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
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									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

11	240	#	197	-0-	-43	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	330	#	302	-0-	-28	-0-	14	1	271	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	8	7	0			1
							8	4	9	9							
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	8	8	0			1
							14	4	9	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

11	240	#	216	-0-	-24	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

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
11	570	#	331	-0-	-239	-0-	16	1	301	3	Y	1	2	0			-0-
							13	4	1	9							
12	589	#	453	-0-	-136	-0-	19	1	416	3	Y	9	7	0			2
							8	4	10	9							
01	454	R	454	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	4	6	0			-0-
							16	4	4	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		301	-0-	301	301	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	555	R	254	-0-	-301	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					20
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					20
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20
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

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					36
12	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					36
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					36
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

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

11	600	#	491	-0-	-109	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	641	R	641	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
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							

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
11	960 #	575	-0-	-385	-0-	60	1	475	3	Y	16	15	0			2
						22	4	18	9							
12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	Y	16	15	0			3
						18	4	18	9							
01	887 R	887	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	Y	41	40	0			4
						27	4	45	9							
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-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

11	330 #	143	-0-	-187	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

11	T. A.	16	-0-	16	16	1	1	11	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	T. A.	19	-0-	19	35	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	45 R	10	-0-	-35	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	5	6	0			1
						2	4	6	9							
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	0			-0-
						1	4	2	9							
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
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									

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
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	Y	49	49	0			5
						19	4	54	9							
12	744 #	359	-0-	-385	-0-	14	1	295	3	Y	40	38	0			7
						6	4	44	9							
01	744 #	394	-0-	-350	-0-	15	1	316	3	Y	46	49	0			4
						12	4	51	9							
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							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

11	T. A.	83	-0-	83	275	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	T. A.	77	-0-	77	352	3	1	72	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
01	412 R	60	-0-	-352	-0-	2	1	52	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
						14	4									
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
						5	4									
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
						14	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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-

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
11	690 #	284	-0-	-406	-0-	13	1	249	3	Y	9	10	0			1
						12	4	10	9							
12	713 #	462	-0-	-251	-0-	16	1	356	3	Y	75	63	0			13
						7	4	83	9							
01	620 #	183	-0-	-437	-0-	8	1	163	3	Y	5	18	0			-0-
						6	4	6	9							
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

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

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
12	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
01	744 #	350	-0-	-394	-0-	15	1	319	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
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 #	597	-0-	-363	-0-	22	1	553	3	Y	18	19	0			2
						2	4	20	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

11	240 #	184	-0-	-56	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	248 #	198	-0-	-50	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

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
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	248	#	192	-0-	-56	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	R	936	-0-	-0-	-0-	45	1	842	3	Y	9	10	0			1
							39	4	10	9							
12	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	958	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	12	11	0			1
							32	4	13	9							
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	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	3	Y	43	41	0			4
							4	4	47	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	5	5	0			1
							3	4	6	9							
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
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-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	159	-0-	-81	-0-	7	1	142	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
12	248	#	207	-0-	-41	-0-	9	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

11	T. A.	110	-0-	110	218	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	T. A.	124	-0-	124	342	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	437 R	95	-0-	-342	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

11	T. A.	58	-0-	58	156	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	T. A.	102	-0-	102	258	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	383 R	125	-0-	-258	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

11	T. A.	103	-0-	103	103	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	T. A.	205	-0-	205	308	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	507 R	199	-0-	-308	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
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									

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

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	Y	30	33	0			3
						22	4	33	9							
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	62	54	0			11
						9	4	68	9							
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	11	1	237	3	Y	34	42	0			3
						9	4	37	9							
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

11	150 #	131	-0-	-19	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					8
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					8
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

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					121
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					123
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					125
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

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	103	-0-	-227	-0-	103	2			Y	-0-					86
12	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					86
01	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					86
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

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	651	#	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	744	#	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	744	#	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-			-0-
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-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			141
12	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			141
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			141
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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
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

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
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

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
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-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
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

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
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

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
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

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
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

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	164	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6	9	Y	5	3	1			4
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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180 #	76	-0-	-104	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	570	#	364	-0-	-206	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

11	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

11	450 #	89	-0-	-361	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	465 #	84	-0-	-381	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	465 #	69	-0-	-396	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	#	183	-0-	-147	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	341	#	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	341	#	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	300	#	133	-0-	-167	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	360	#	53	-0-	-307	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	279	#	89	-0-	-190	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	155	#	66	-0-	-89	-0-	63	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	#	107	-0-	-223	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
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-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

11	270 #	111	-0-	-159	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

11	600 #	258	-0-	-342	-0-	256	3	2	9	Y	2	10	1			3
12	589 #	231	-0-	-358	-0-	230	3	1	9	Y	1					4
01	465 #	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	Y	2					6
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

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	Y	2	8	1			3
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					4
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2					6
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

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

11	210 #	194	-0-	-16	-0-	190	3	4	9	N	4					21
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	N	3					24
01	124 #	58	-0-	-66	-0-	54	3	4	9	N	4	23	1			5
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

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	305 3	13 9	Y	12	14 1		4
12	527 #	337	-0-	-190	-0-	319 3	18 9	Y	16	16 1		4
01	527 #	283	-0-	-244	-0-	268 3	15 9	Y	14	8 1		10
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

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	221 3	22 9	Y	20	16 1		19
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	253 3	20 9	Y	18	15 1		22
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	245 3	17 9	Y	15	30 1		7
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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	256 3	7 9	Y	6	6 1		2
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309 3	7 9	Y	6	6 1		2
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	328 3	6 9	Y	5	3 1		4
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

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	390 #	323	-0-	-67	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
12	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1			1
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	167 3	4 9	Y	4	3 1		2
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

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	810 #	475	-0-	-335	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
12	837 #	553	-0-	-284	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
01	775 #	510	-0-	-265	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

11	510	#	166	-0-	-344	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	182	-0-	-221	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

11	210	#	75	-0-	-135	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

11	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

11	600	#	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	419	-0-	-201	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

11	210	#	78	-0-	-132	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	300	3	36	9	Y	33					33
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2					35
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					40
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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	540 #	265	-0-	-275	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	527 #	127	-0-	-400	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527 #	82	-0-	-445	-0-	79	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	357	-0-	-139	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	510 #	52	-0-	-458	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	149	-0-	-378	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	5	1			2
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	558 #	519	-0-	-39	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 #	505	-0-	-185	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	589 #	559	-0-	-30	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	390	#	326	-0-	-64	-0-	24	1	298	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
12	403	#	337	-0-	-66	-0-	25	1	308	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	403	#	235	-0-	-168	-0-	17	1	215	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
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									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

11	360	#	340	-0-	-20	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	369	-0-	-34	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	358	-0-	-45	-0-	211	1	147	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

11	120	#	73	-0-	-47	-0-	44	3	29	9	Y	26					97
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	71	3	36	9	Y	33	104	1			26
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	96	3	45	9	Y	41					67
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

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

11	540	#	204	-0-	-336	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	527	#	285	-0-	-242	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	#	353	-0-	-174	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	Y	15	17	1			5
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	253	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	197	3	19	9	Y	17	10	1			12
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

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	510 #	335	-0-	-175	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	338	-0-	-96	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	16	17	0			1
						18	9									
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14	0			1
						15	9									
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									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

11	120 #	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

11	600 #	403	-0-	-197	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	390 #	251	-0-	-139	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	319	-0-	-84	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

11	750 #	631	-0-	-119	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	775 #	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	713 #	411	-0-	-302	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	360 #	244	-0-	-116	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

11	360 #	264	-0-	-96	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

11	180 #	140	-0-	-40	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	810 #	608	-0-	-202	-0-	66	1	529	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
12	744 #	641	-0-	-103	-0-	78	1	550	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
01	682 #	627	-0-	-55	-0-	85	1	530	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
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									

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
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	49	1	443	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
12	620 #	328	-0-	-292	-0-	31	1	285	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	63	1	541	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
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									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

11	630 #	456	-0-	-174	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	589 #	443	-0-	-146	-0-	33	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

11	210 #	125	-0-	-85	-0-	122	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	57	1	789	3	Y	9	2	0			7
						10	9									
12	744 #	708	-0-	-36	-0-	44	1	657	3	Y	6					13
						7	9									
01	744 #	532	-0-	-212	-0-	36	1	495	3	Y	1					14
						1	9									
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-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

11	270 #	191	-0-	-79	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-
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-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	390	#	215	-0-	-175	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	403	#	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	403	#	203	-0-	-200	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	540	#	245	-0-	-295	-0-	241	3	4	9	Y	4					4
12	558	#	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	9	Y	7	2	1			9
01	527	#	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1			1
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

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

11	330 #	50	-0-	-280	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	87	-0-	-223	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	510 #	203	-0-	-307	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	496 #	223	-0-	-273	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	341 #	136	-0-	-205	-0-	132	3	4	9	Y	4	5	1			2
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

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	630 #	333	-0-	-297	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	402	-0-	-249	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
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									

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	900 #	737	-0-	-163	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	930 #	694	-0-	-236	-0-	691	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	806 #	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6	1			1
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	480 #	324	-0-	-156	-0-	36	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	385	-0-	-49	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	330 #	323	-0-	-7	-0-	25	1	268	3	Y	27	25	0			3
						30	9									
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	49	1	224	3	Y	25	27	0			1
						28	9									
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	170	1	120	3	Y	23	23	0			1
						25	9									
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									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

11	810 #	462	-0-	-348	-0-	454	3	8	9	Y	7	6	1			7
12	682 #	642	-0-	-40	-0-	633	3	9	9	Y	8	6	1			9
01	620 #	577	-0-	-43	-0-	570	3	7	9	Y	6	12	1			3
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

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11	690 #	517	-0-	-173	-0-	486	3	31	9	Y	28	22	1			26
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	584	3	28	9	Y	25	21	1			30
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	42	1			9
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

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	16	1			19
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	546	3	20	9	Y	18	15	1			22
01	527 #	514	-0-	-13	-0-	497	3	17	9	Y	15	30	1			7
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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	16	15	0			2
						18	9									
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	16	17	0			1
						18	9									
01	403 #	136	-0-	-267	-0-	8	1	120	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
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									

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
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	243	-0-	-67	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	137	-0-	-173	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	480 #	421	-0-	-59	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	481 R	481	-0-	-0-	-0-	470	3	11	9	Y	10	7	1			8
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10	13	1			5
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

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
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	28	26	0			3
						31	9									
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	21	23	0			1
						23	9									
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	19	19	0			1
						21	9									
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									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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

11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	43	40	0			5
						47	9									
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	36	39	0			2
						40	9									
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	47	46	0			3
						52	9									
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									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	360 #	298	-0-	-62	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	630 #	598	-0-	-32	-0-	44	1	529	3	Y	23	21	0			3
						25	9									
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	45	1	556	3	Y	21	23	0			1
						23	9									
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	33	1	506	3	Y	19	19	0			1
						21	9									
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									

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
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	540 #	395	-0-	-145	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	496 #	397	-0-	-99	-0-	73	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	286	1	196	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	360	#	289	-0-	-71	-0-	31	1	247	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	37	1	256	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
01	341	#	285	-0-	-56	-0-	38	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	R	320	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	55	51	0			6
							61	9									
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	Y	51	54	0			3
							56	9									
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	157	1	112	3	Y	45	45	0			3
							50	9									
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									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	401	-0-	-49	-0-	383	3	18	9	Y	16	13	1			15
12	465	#	452	-0-	-13	-0-	437	3	15	9	Y	14	12	1			17
01	465	#	351	-0-	-114	-0-	338	3	13	9	Y	12	24	1			5
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

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	270	-0-	-180	-0-	262	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8	6	1			9
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6	12	1			3
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

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	377	-0-	-523	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	930	#	255	-0-	-675	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	930	#	337	-0-	-593	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					22
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					22
01	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					22
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

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

11	330 #	308	-0-	-22	-0-	295	3	13	9	Y	12	1	1			12
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	3	12	9	Y	11	10	1			13
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	Y	9	18	1			4
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

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

11	841 R	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	3	1			9
12	808 R	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	Y	15	7	1			17
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12	24	1			5
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

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

11	210 #	98	-0-	-112	-0-	97	3	1	9	Y	1					35
12	186 #	119	-0-	-67	-0-	118	3	1	9	Y	1					36
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					36
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

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

11	240 #	215	-0-	-25	-0-	214	3	1	9	Y	1					23
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1					24
01	279 #	127	-0-	-152	-0-	124	3	3	9	Y	3					27
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

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

11	510 #	420	-0-	-90	-0-	410	3	10	9	Y	9					61
12	527 #	429	-0-	-98	-0-	420	3	9	9	Y	8					69
01	589 #	519	-0-	-70	-0-	513	3	6	9	Y	5					74
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

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
11	630 #	575	-0-	-55	-0-	569	3	6	9	Y	5	6	1			5
12	651 #	455	-0-	-196	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1			4
01	651 #	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	Y	3	6	1			1
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

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

11	480 #	461	-0-	-19	-0-	457	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	496 #	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	527 #	355	-0-	-172	-0-	352	3	3	9	Y	3	6	1			1
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

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

11	240 #	169	-0-	-71	-0-	168	3	1	9	Y	1					1
12	248 #	135	-0-	-113	-0-	134	3	1	9	Y	1					2
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					3
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

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	Y	9	6	1			9
12	434 #	304	-0-	-130	-0-	292	3	12	9	Y	11	7	1			13
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9	18	1			4
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

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

11	600 #	497	-0-	-103	-0-	487	3	10	9	Y	9					103
12	558 #	514	-0-	-44	-0-	508	3	6	9	Y	5					108
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3					111
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

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

11	210 #	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

11	420 #	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	251	-0-	-183	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

11	990 #	574	-0-	-416	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	640	-0-	-352	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	661	-0-	-238	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1110	#	858	-0-	-252	-0-	64	1	761	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
12	1023	#	925	-0-	-98	-0-	68	1	824	3	Y	30	31	0			2
							33	9									
01	1023	#	825	-0-	-198	-0-	50	1	744	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	924	#	586	-0-	-338	-0-	43	1	517	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	920	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
*04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	67	1	893	3	Y	29	29	0			2
							32	9									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	801	R	801	-0-	-0-	-0-	59	1	694	3	Y	44	41	0			5
							48	9									
12	803	R	803	-0-	-0-	-0-	58	1	703	3	Y	38	41	0			2
							42	9									
01	651	#	453	-0-	-198	-0-	26	1	404	3	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
02	588	#	531	-0-	-57	-0-	37	1	453	3	Y	37	34	0			3
							41	9									
03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	58	1	799	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
*04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	Y	34	34	0			2
							37	9									

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
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
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									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	12	14	0			-0-
						13	9									
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	19	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
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									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	330 #	239	-0-	-91	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	239	-0-	-40	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	216	-0-	-32	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	31	1	474	3	Y	4	1	0			3
							4	9									
12	558	#	478	-0-	-80	-0-	29	1	445	3	Y	4					7
							4	9									
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					7
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									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

11	270	#	177	-0-	-93	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	148	-0-	-100	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	360	#	201	-0-	-159	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	35	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	133	1	90	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	390	#	224	-0-	-166	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	194	-0-	-85	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	119	1	80	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	390 #	343	-0-	-47	-0-	36 1 14 9	293 3	Y	13	12 0		1
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	45 1 14 9	318 3	Y	13	13 0		1
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	47 1 12 9	293 3	Y	11	11 0		1
02	336 #	253	-0-	-83	-0-	33 1 15 9	205 3	Y	14	14 0		1
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	43 1 13 9	305 3	Y	12	12 0		1
*04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46 1 12 9	330 3	Y	11	11 0		1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	480 #	358	-0-	-122	-0-	22 1	336 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	20 1	307 3	Y	-0-			-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 3	Y	-0-			-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	1620 #	1153	-0-	-467	-0-	1145 3	8 9	Y	7	9 1		2
12	1674 #	1337	-0-	-337	-0-	1326 3	11 9	Y	10	10 1		2
01	1674 #	1241	-0-	-433	-0-	1231 3	10 9	Y	9	5 1		6
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	Y	9	6	1			7
01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	331	3	9	9	Y	8	11	1			4
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

11	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	5	1			2
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

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1470	#	1093	-0-	-377	-0-	1056	3	37	9	N	34					133
12	1519	#	1058	-0-	-461	-0-	1033	3	25	9	N	23					156
01	1519	#	966	-0-	-553	-0-	932	3	34	9	N	31	144	1			43
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

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
11	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
01	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	510	#	302	-0-	-208	-0-	282	3	20	9	Y	18	20	1			6
12	527	#	275	-0-	-252	-0-	251	3	24	9	Y	22	22	1			6
01	527	#	273	-0-	-254	-0-	252	3	21	9	Y	19	11	1			14
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

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140 #	851	-0-	-289	-0-	78	1	751	3	Y	20	2	0			18
						22	9									
12	1178 #	1087	-0-	-91	-0-	111	1	967	3	Y	8	12	1			14
						9	9									
01	1147 #	829	-0-	-318	-0-	91	1	728	3	Y	9					23
						10	9									
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									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	80	1	753	3	Y	12	1	0			11
						13	9									
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	68	1	596	3	Y	5	8	1			8
						6	9									
01	589 #	576	-0-	-13	-0-	64	1	505	3	Y	6					14
						7	9									
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									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	420 #	395	-0-	-25	-0-	392	3	3	9	Y	3	14	1			6
12	434 #	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	Y	3					9
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	395	3	6	9	Y	5					14
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	Y	6	3	1			4
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	Y	9	6	1			7
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	11	1			4
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

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	720 #	543	-0-	-177	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	713 #	536	-0-	-177	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	651 #	478	-0-	-173	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	3					47
						3	9									
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	3					50
						3	9									
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	6	41	1			15
						7	9									
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									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1			6
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	Y	8	10	1			4
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

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	Y	22	22	1			15
12	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1742	3	34	9	Y	31	21	1			25
01	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1617	3	32	9	Y	29	39	1			15
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-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1230 #	614	-0-	-616	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	1271 #	687	-0-	-584	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	690	-0-	-581	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

11	690 #	369	-0-	-321	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	713 #	393	-0-	-320	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	589 #	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

11	360 #	323	-0-	-37	-0-	319	3	4	9	N	4					14
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	N	3					17
01	465 #	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	N	3	15	1			5
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

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

11	930 #	706	-0-	-224	-0-	698	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	930 #	688	-0-	-242	-0-	677	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	930 #	549	-0-	-381	-0-	539	3	10	9	Y	9	5	1			6
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

11	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1513	3	32	9	Y	29					153
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1558	3	33	9	Y	30	164	1			19
01	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1600	3	10	9	Y	9					28
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

11	300 #	190	-0-	-110	-0-	186	3	4	9	Y	4	24	1			9
12	248 #	116	-0-	-132	-0-	109	3	7	9	Y	6					15
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	Y	7					22
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

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

11	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1					1
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

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

11	420 #	248	-0-	-172	-0-	244	3	4	9	Y	4	28	1			9
12	434 #	164	-0-	-270	-0-	158	3	6	9	Y	5					14
01	341 #	140	-0-	-201	-0-	131	3	9	9	Y	8					22
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

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
12	465 #	405	-0-	-60	-0-	15	1	378	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
01	465 #	396	-0-	-69	-0-	15	1	371	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
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									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	24					56
						26	9									
12	562 R	562	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	8					64
						9	9									
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	19	1	469	3	Y	3					67
						3	9									
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									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
11	960 #	461	-0-	-499	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	433	-0-	-559	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	868 #	398	-0-	-470	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

11	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	372 #	46	-0-	-326	-0-	40	3	6	9	Y	5	3	1			4
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

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

11	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					68
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					68
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					68
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

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14					129
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	479	3	13	9	Y	12					141
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7					148
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

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

11	480 #	164	-0-	-316	-0-	145	3	19	9	Y	17					17
12	496 #	137	-0-	-359	-0-	137	3			Y	-0-					17
01	496 #	262	-0-	-234	-0-	262	3			Y	-0-					17
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 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
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

11	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					12
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					12
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	9	Y	1					13
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

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

11	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					6
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					6
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					6
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

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

11	420 #	153	-0-	-267	-0-	153	3			Y	-0-					16
12	279 #	206	-0-	-73	-0-	205	3	1	9	Y	1					17
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					17
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

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1					18
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	3	2	9	N	2					20
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	N	3					23
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2					25
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

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
11	870 #	708	-0-	-162	-0-	25	1	655	3	Y	25	25	0			1
						28	9									
12	868 #	624	-0-	-244	-0-	24	1	586	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
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									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					21
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					23
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					24
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	9 1	107 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	13 1	144 3	Y	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-			-0-
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-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	182 3	98 9	Y	89			89
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	301 3	45 9	Y	41			130
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	286 3	22 9	Y	20			150
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

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

11	240 #	171	-0-	-69	-0-	19 1	152 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	22 1	152 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	24 1	150 3	Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
01	341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
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-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	634 3	14 9	N	13			108
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	431 3	2 9	N	2			110
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	405 3	6 9	N	5			115
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

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	25 1 29 9	196 3	Y	26	24 0		3
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9	186 3	Y	22	24 0		1
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	14 1 19 9	84 3	Y	17	17 0		1
02	168 #	95	-0-	-73	-0-	11 1 14 9	70 3	Y	13	13 0		1
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	25 1 33 9	176 3	Y	30	29 0		2
*04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	28 1 33 9	203 3	Y	30	30 0		2

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
11	510	#	411	-0-	-99	-0-	44	1	350	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	527	#	447	-0-	-80	-0-	55	1	385	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	465	#	386	-0-	-79	-0-	52	1	327	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

11	180	#	91	-0-	-89	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	51	-0-	-104	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

11	360	#	281	-0-	-79	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	255	-0-	-117	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	230	-0-	-111	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

11	330	#	296	-0-	-34	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	297	-0-	-44	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

11	120 #	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

11	180 #	57	-0-	-123	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

11	150 #	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

11	180 #	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

11	240 #	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

11	300 #	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
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-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

11	330 #	130	-0-	-200	-0-	129	3	1	9	N	1					21
12	310 #	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	N	1					22
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	99	3	1	9	N	1					23
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

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

11	210 #	150	-0-	-60	-0-	9	1	124	3	Y	15	2	0	7 1		6
						17	9									
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	10	1	127	3	Y	14	11	1			9
						15	9									
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	11	1	136	3	Y	14	12	1			11
						15	9									
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									

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
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

11	300 #	244	-0-	-56	-0-	17	1	198	3	Y	26	26	0			1
						29	9									
12	279 #	254	-0-	-25	-0-	18	1	225	3	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
01	279 #	176	-0-	-103	-0-	10	1	156	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
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									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3					55
12	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	3	2	9	N	2					57
01	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					58
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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					80
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					82
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1					83
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

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8					73
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					78
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	192	-0-	192	420	190	3	2	9	Y	2					75
12	DLQ G-10	165	-0-	165	585	163	3	2	9	Y	2					77
01	785 R	200	-0-	-585	-0-	199	3	1	9	Y	1					78
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					67
12	217 #	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					67
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					67
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			58
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3	Y	-0-			58
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			58
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
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

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
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	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

11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					32
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

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

11	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					32
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					32
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

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

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
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					49
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					49
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					49
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

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					50
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					50
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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	276	-0-	276	286	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	321 X	35	-0-	-286	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

11	T. A.	74	-0-	74	74	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	225 X	151	-0-	-74	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
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									

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
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
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									

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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	98	3	Y	17	20	0			3
							5	4	19	9							
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	390 N	316	-0-	-74	-0-	34	1	269	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	296 N	274	-0-	-22	-0-	22	1	243	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
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							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	97	-0-	97	97	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	29	-0-	29	126	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	156 X	30	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	4	4	0			-0-
							21	4	4	9							
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		281	-0-	281	281	30	1	239	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
12	T. A.		338	-0-	338	619	28	1	298	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							
01	968	X	349	-0-	-619	-0-	28	1	304	3	Y	5	6	0			-0-
							11	4	6	9							
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	66	1	701	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
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							

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
11	T. A.		722	-0-	722	722	76	1	604	3	Y	13	12	0			1
							28	4	14	9							
12	T. A.		1177	-0-	1177	1899	99	1	1045	3	Y	11	10	0			2
							21	4	12	9							
01	3117	X	1218	-0-	-1899	-0-	100	1	1067	3	Y	11	12	0			1
							39	4	12	9							
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	T. A.	51	-0-	51	51	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	T. A.	182	-0-	182	233	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	422 X	189	-0-	-233	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	T. A.	213	-0-	213	213	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
01	213 X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	T. A.	57	-0-	57	57	7	1	47	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
12	T. A.	754	-0-	754	811	62	1	661	3	Y	16	13	0			3
						13	4	18	9							
01	1591 X	780	-0-	-811	-0-	64	1	674	3	Y	15	17	0			1
						25	4	17	9							
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

11	T. A.	664	-0-	664	664	71	1	566	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
12	T. A.	1173	-0-	1173	1837	100	1	1052	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
01	3054 X	1217	-0-	-1837	-0-	102	1	1075	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		220	-0-	220	220	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	T. A.		2323	-0-	2323	2543	196	1	2081	3	Y	4	3	0			1
							42	4	4	9							
01	4342	X	1799	-0-	-2543	-0-	150	1	1591	3	Y	-0-	1	0			-0-
							58	4									
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	136	-0-	-704	-0-	11	1	122	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		518	-0-	518	518	43	1	464	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
01	1232	X	714	-0-	-518	-0-	58	1	627	3	Y	5	5	0			-0-
							23	4	6	9							
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	35	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
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									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	122	-0-	122	122	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	T. A.	1550	-0-	1550	1672	130	1	1378	3	Y	13	11	0			2
						28	4	14	9							
01	2844 X	1172	-0-	-1672	-0-	98	1	1025	3	Y	10	11	0			1
						38	4	11	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	512	-0-	-388	-0-	33	1	458	3	Y	-0-	1	0			-0-
							21	4									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	9	7	0			2
							14	4	10	9							
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	Y	1	3	0			-0-
							26	4	1	9							
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									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	747	-0-	747	747	62	1	665	3	Y	6	5	0			1
						13	4	7	9							
01	1264 X	517	-0-	-747	-0-	42	1	454	3	Y	4	5	0			-0-
						17	4	4	9							
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	367	-0-	367	367	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	812 X	445	-0-	-367	-0-	36	1	378	3	Y	15	14	0			1
						14	4	17	9							
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	189	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

11	600 N	456	-0-	-144	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	40	1	435	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
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									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

11	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
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									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

11	660 N	457	-0-	-203	-0-	27	1	393	3	Y	17	17	0			2
						18	4	19	9							
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	35	1	536	3	Y	11	11	0			2
						11	4	12	9							
01	744 N	583	-0-	-161	-0-	35	1	518	3	Y	10	11	0			1
						19	4	11	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	62	1	488	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	648	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	53	1	563	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

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
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	60	1	475	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	601	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	64	1	678	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
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							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	480 N	289	-0-	-191	-0-	19	1	258	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	31	1	432	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	33	1	507	3	Y	4	3	0			1
							10	4	4	9							
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	6	6	0			1
							20	4	7	9							
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							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

11	870	N	408	-0-	-462	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	75	68	0			7
							24	4	83	9							
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									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	682 N	511	-0-	-171	-0-	31	1	463	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
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							

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

11	390 N	332	-0-	-58	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0			1
						14	4	7	9							
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	9	8	0			2
						7	4	10	9							
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	314	3	Y	2	4	0			-0-
						12	4	2	9							
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							

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

11	390 N	355	-0-	-35	-0-	22	1	309	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	10	9	0			2
						7	4	11	9							
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	16	17	0			1
						13	4	18	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

11	810 N	583	-0-	-227	-0-	37	1	514	3	Y	7	7	0			1
						24	4	8	9							
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	Y	11	10	0			2
						13	4	12	9							
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	Y	11	12	0			1
						24	4	12	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

11	1050	N	594	-0-	-456	-0-	64	1	506	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	67	1	705	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	66	1	694	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

11	600	N	479	-0-	-121	-0-	51	1	409	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	56	1	586	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
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									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

11	450	N	399	-0-	-51	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	600	N	307	-0-	-293	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

11	630	N	306	-0-	-324	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	540	N	438	-0-	-102	-0-	27	1	381	3	Y	11	12	0			1
							18	4	12	9							
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	33	31	0			3
							21	4	36	9							
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									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 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
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		424	-0-	424	424	33	1	343	3	Y	37	31	0			6
							7	4	41	9							
01	999	X	575	-0-	-424	-0-	43	1	457	3	Y	53	54	0			5
							17	4	58	9							
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	374	-0-	374	374	39	1	312	3	Y	7	7	0			1
						15	4	8	9							
12	T. A.	817	-0-	817	1191	66	1	705	3	Y	29	25	0			5
						14	4	32	9							
01	1331 X	140	-0-	-1191	-0-	10	1	117	3	Y	8	12	0			1
						4	4	9	9							
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									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

11	390 N	99	-0-	-291	-0-	4	1	64	3	Y	25	23	0			3
						3	4	28	9							
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	7	1	117	3	Y	30	28	0			5
						2	4	33	9							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	5	0			-0-
						12	4									
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									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

11	T. A.	1129	-0-	1129	1129	72	1	1007	3	Y	3	3	0			1
						47	4	3	9							
12	T. A.	1128	-0-	1128	2257	67	1	1040	3	Y	-0-	1	0			-0-
						21	4									
01	3190 X	933	-0-	-2257	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

11	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	79	1	1100	3	Y	2	3	0			-0-
						52	4	2	9							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	3	Y	-0-					-0-
						57	4									
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									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	3	3	0			1
						8	4	3	9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	7	7	0			1
						7	4	8	9							
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	6	6	0			1
						18	4	7	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	630 N	499	-0-	-131	-0-	31	1	438	3	N	8	8	0	1
						21	4	9	9					
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	7	7	0	1
						12	4	8	9					
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	38	1	560	3	N	-0-	1	0	-0-
						21	4							
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					

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*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-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*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-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
*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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
*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-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*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-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*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-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*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-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*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-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					106
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					106
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					106
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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

11	360	N	343	-0-	-17	-0-	332	2	11	9	Y	10					175
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	337	2	17	9	Y	15					190
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	Y	4					194
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

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
11	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	2			N	-0-					130
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					130
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					130
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

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
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-

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	12	1	240	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	15	1	320	3	Y	17	15	0			3
							6	4	19	9							
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8	10	0			1
							14	4	9	9							
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									

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

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
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	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	780	N	253	-0-	-527	-0-	253	2			N	-0-					105
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					105
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					105
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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)       //CONT.//   20897 575   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: CRANE
  RAMTEX ENERGY LLC               //CONT.// 690225
    ROGERS                            WELL #:    4    RRCID -> 099869  COMPL. DATE 05/23/1982  TOTAL DEPTH  4350 PERF. 3338 -  3417
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    REYNOLDS                          WELL #:    3    RRCID -> 117462  COMPL. DATE 06/08/1985  TOTAL DEPTH  4360 PERF. 3387 -  3517
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                               150
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                               150
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                               150
 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
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              153
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              153
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              153
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 #     -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 12        0 #     -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 01 14B DENY       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 02 14B DENY       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 03 14B DENY       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 04 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	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

11	9990 X	7372	-0-	-2618	-0-	7372	3		N	-0-			26
12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3		N	-0-			26
01	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3		N	-0-			26
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	3		N	-0-			-0-
12	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	3		N	-0-			-0-
01	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	3		N	-0-			-0-
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	6660 X	4777	-0-	-1883	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
12	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3		N	-0-			-0-
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3		N	-0-			-0-
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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3		N	-0-			-0-
01	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3		N	-0-			-0-
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

11	5850 X	4172	-0-	-1678	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		N	-0-			-0-
01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3		N	-0-			-0-
12	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	3		N	-0-			-0-
01	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	3		N	-0-			45
12	3007 X	548	-0-	-2459	-0-	548	3		N	-0-			45
01	3007 X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3		N	-0-			45
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

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

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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

11	5040	X	3605	-0-	-1435	-0-	3605	3		N	-0-					-0-
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3		N	-0-					-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3		N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

11	8610	X	5264	-0-	-3346	-0-	5264	3		N	-0-					-0-
12	8897	X	6740	-0-	-2157	-0-	6740	3		N	-0-					-0-
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3		N	-0-					-0-
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-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	25620	X	17003	-0-	-8617	-0-	17003	3		N	-0-					-0-
12	26474	X	23918	-0-	-2556	-0-	23918	3		N	-0-					-0-
01	26257	X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3		N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	24360	X	17650	-0-	-6710	-0-	17650	3		N	-0-					-0-
12	25172	X	24772	-0-	-400	-0-	24772	3		N	-0-					-0-
01	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	26499	3		N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3		N	-0-					-0-
12	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	3		N	-0-					-0-
01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	3		N	-0-					-0-
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-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					262
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					262
04	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

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					79
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	66	2	18	9	N	16					95
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	92	2	76	9	N	69	145	1			19
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

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
01	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-			39
12	3906 X	3622	-0-	-284	-0-	3601	3	21	9	Y	19			58
01	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			Y	-0-			58
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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

11	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			156
12	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			156
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			156
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

11	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	908	2	23267	3	N	214	374	1	210	5	925
						235	9									
12	7936 X	2003	-0-	-5933	-0-	1364	1	433	3	N	187					1112
						206	9									
01	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	620	1	60958	3	N	647	962	1			797
						712	9									
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									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-			18
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	193	3	9	9	Y	8			26
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-			26
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

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-			51
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			Y	-0-			51
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3			Y	-0-			51
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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
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-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	380	2	1	9	N	1					2
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					3
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					4
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

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

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-

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

11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	604	-0-	-2062	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					9
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			Y	-0-					9
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			Y	-0-					9
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-					14
12	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			Y	-0-					14
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			Y	-0-					14
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					15

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	1419	3			Y	-0-					4
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					4
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-					4
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					4
01	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	4882	3			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

11	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	3			Y	-0-					3
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					3
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					6
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					6
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					6
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

11	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2892	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3473	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3488	3	12	9	Y	11	10	1			2
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3038	3			Y	-0-					82
*12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	3			Y	-0-					82
*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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	2870	3			Y	-0-					43
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					43
01	3038	N	2877	-0-	-161	-0-	2877	3			Y	-0-					43
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	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	158	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	137	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	135	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	5	1			1
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		74	-0-	74	127	74	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	306	179	3			Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					32
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					32
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					36
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

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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

11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					153
12	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					153
01	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					153
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

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

11	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

11	T. A.	276	-0-	276	276	168	3	108	9	Y	98	48	1			51
*12	T. A.	270	-0-	270	546	164	3	106	9	Y	96	106	1			41
*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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					159
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					159
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					159
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

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					70
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					70
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5					75
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

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2					90
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					91
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					91
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	N	3					132
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					135
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4					139
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

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					12
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
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

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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					16
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					16
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

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					7
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					15
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					15
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					15
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

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
11	T. A.	103	-0-	103	269	103	2			Y	-0-					1
12	T. A.	108	-0-	108	377	108	2			Y	-0-					1
01	T. A.	71	-0-	71	448	71	2			Y	-0-					1
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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					1
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

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
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					14
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					15
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					16
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

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
11	T. A.	67	-0-	67	164	67	2			Y	-0-					1
12	T. A.	63	-0-	63	227	63	2			Y	-0-					1
01	T. A.	41	-0-	41	268	41	2			Y	-0-					1
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

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
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
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

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
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					7
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					8
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					9
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					13
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					14
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					15
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

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					13
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					13
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					13
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

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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					4
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					4
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

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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					4
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
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

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					5
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					5
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
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

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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					7
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					8
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					9
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

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
11	T. A.		57	-0-	57	166	57	2			Y	-0-					3
12	T. A.		72	-0-	72	238	72	2			Y	-0-					3
01	T. A.		47	-0-	47	285	47	2			Y	-0-					3
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					12
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					12
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					12
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

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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					9
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					10
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					11
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

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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					13
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1	9	Y	1					14
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					15
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

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					7
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					8
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

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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					2
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					2
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

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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					8
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1					9
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					10
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

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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					11
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2					13
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					14
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					14
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					14
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					14
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

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					10
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					10
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					10
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

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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					3
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	326	2	1	9	Y	1					4
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	317	2	1	9	Y	1					5
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

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	365	2	1	9	Y	1					10
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

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	249	2	7	9	Y	6	10	1			14
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					16
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

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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					29
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	325	2	12	9	Y	11	17	1			23
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4					27
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

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4					15
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	241	2	11	9	Y	10	15	1			10
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					14
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					22
12	434 N	272	-0-	-162	-0-	263	2	9	9	Y	8	13	1			17
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	237	2	3	9	Y	3					20
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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					49
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					50
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					51
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

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					17
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					18
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					19
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

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					19
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	244	2	1	9	Y	1					20
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					20
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

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	147	-0-	147	1843	147	2			N	-0-					121
12	2130 X	287	-0-	-1843	-0-	287	2			N	-0-					121
01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					121
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

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
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					10
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					10
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

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
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					4
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					9
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	Y	1					10
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					10
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

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2					16
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	157	2	7	9	Y	6	10	1			12
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2					14
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

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
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

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					14
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					15
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					15
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

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					1
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

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1					1
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					1
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

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1					6
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					6
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					12
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	188	2	1	9	Y	1					13
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					13
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

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					9
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1					10
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
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

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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					16
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	153	2	8	9	Y	7	11	1			12
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					15
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

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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					11
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					12
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

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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					62
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	199	2	1	9	Y	1					63
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	202	2	3	9	Y	3					66
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

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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					9
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					10
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					10
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

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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					13
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1					14
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					15
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					10
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					10
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					10
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

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					37
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1					38
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1					39
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

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					6
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					6
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
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

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					8
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					8
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					8
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

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					71
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					75
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3					78
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

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					24
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	318	2	1	9	Y	1					25
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					26
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

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					34
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	139	2	2	9	Y	2					36
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					37
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2					36
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	473	2	2	9	Y	2					38
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					39
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

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					106
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3					109
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	1					110
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

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					53
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					55
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					55
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

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					10
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					10
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

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					12
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					12
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					12
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

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					15
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					15
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
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

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					14
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					14
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					15
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					147
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	397	2	9	9	N	8					155
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					155
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

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3	9	N	3					160
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	N	4					164
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					164
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

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					249
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					249
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
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

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-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

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
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					81
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					81
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					81
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					142
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					142
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					142
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

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
11		DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					1
12		DLQ G-10	96	-0-	96	234	96	3			Y	-0-					1
01		DLQ G-10	91	-0-	91	325	91	3			Y	-0-					1
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

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
11		DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-					54
12		DLQ G-10	723	-0-	723	1215	723	3			Y	-0-					54
01		DLQ G-10	698	-0-	698	1913	698	3			Y	-0-					54
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

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
11		DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	132	-0-	132	260	132	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	151	-0-	151	411	151	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11		DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	3			Y	-0-					120
12		DLQ G-10	536	-0-	536	913	536	3			Y	-0-					120
01		DLQ G-10	534	-0-	534	1447	534	3			Y	-0-					120
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

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
11		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11		DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	50	-0-	50	84	50	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	9	-0-	9	93	9	3			Y	-0-					-0-
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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	58	-0-	58	98	58	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	174	76	3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	261	133	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	489	228	3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	314	3	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	315	1	3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	DLQ G-10	295	-0-	295	295	295	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	266	-0-	266	561	266	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	1371	810	3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	835	-0-	835	1649	835	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	901	-0-	901	2550	901	3		Y	-0-			-0-
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-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
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

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
04	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

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

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	1850	1	24581	2	N	73	132	1			97
						80	9									
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					97
01	18600 X	443	-0-	-18157	-0-	26	1	345	2	N	65	155	1			7
						72	9									
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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8 9	N	7			160
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8 9	N	7			167
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3 9	N	3			170
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

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					20
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
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

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	Y	10					65
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					76
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	606	3	11	9	Y	10					86
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

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
11	20790	X	12593	-0-	-8197	-0-	11726	3	867	9	Y	788	689	1	2	8	167
12	15531	X	12689	-0-	-2842	-0-	12210	3	479	9	Y	435	514	1	4	8	84
01	14105	X	11890	-0-	-2215	-0-	11285	3	25	4	Y	527	609	0	2	8	-0-
							580	9									
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

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
11	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	17188	3	858	9	Y	780	746	0	5	8	64
12	18631	X	17777	-0-	-854	-0-	17218	3	559	9	Y	508	466	0	4	8	102
01	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	18395	3	752	9	Y	684	740	0	2	8	44
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									

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
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5952	3	257	9	Y	234	252	0	1	8	46
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6612	3	359	9	Y	326	298	0	1	8	73
01	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	6551	3	304	9	Y	276	210	0			139
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGREET 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
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	12396	3	745	9	Y	677	669	0	1	8	68
12	14973	X	13219	-0-	-1754	-0-	12529	3	690	9	Y	627	622	0	1	8	72
01	14973	X	13102	-0-	-1871	-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1	8	92
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

REGREET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5454	3	432	9	Y	393	391	0			39
12	7161	X	5771	-0-	-1390	-0-	5330	3	441	9	Y	401	393	0	1	8	46
01	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0			53
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6961	-0-	-299	-0-	6236	3	15	4	N	645	633	0	3	8	181
							710	9									
12	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6116	3	691	9	N	628	653	0	2	8	154
01	7037	X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1	8	241
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									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	7748	3	526	9	Y	478	410	0	1	8	70
12	14291	X	9253	-0-	-5038	-0-	8836	3	1	4	Y	378	418	0	1	8	29
							416	9									
01	13640	X	8519	-0-	-5121	-0-	8196	3	6	4	Y	288	280	0			37
							317	9									
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	8010	-0-	-930	-0-	68	1	7675	3	Y	241	249	0			64
							2	4	265	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	7734	3	681	9	Y	619	638	0	1	8	34
12	8804	X	8749	-0-	-55	-0-	7933	3	816	9	Y	742	721	0	1	8	54
01	9300	X	9080	-0-	-220	-0-	8166	3	914	9	Y	831	814	0			71
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

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
11	13410	X	13313	-0-	-97	-0-	12367	3	946	9	Y	860	852	0	3	8	52
12	13857	X	12946	-0-	-911	-0-	12089	3	857	9	Y	779	785	0	3	8	43
01	13547	X	13489	-0-	-58	-0-	12688	3	801	9	Y	728	723	0	1	8	47
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13060	-0-	-1130	-0-	12532	3	528	9	Y	480	484	0	1	8	29
12	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	12796	3	678	9	Y	616	610	0	1	8	34
01	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	13479	3	675	9	Y	614	607	0	1	8	40
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26550	X	24194	-0-	-2356	-0-	22947	3	1247	9	Y	1134	1134	0	4	8	16
12	27187	X	24375	-0-	-2812	-0-	23067	3	2	4	Y	1187	1125	0	5	8	73
							1306	9									
01	25854	X	22352	-0-	-3502	-0-	21170	3	7	4	Y	1068	1084	0	2	8	55
							1175	9									
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	11375	-0-	-3835	-0-	10988	3	387	9	Y	352	347	1	12	8	25
12	14291	X	11227	-0-	-3064	-0-	10849	3	378	9	Y	344	328	1	1	8	40
01	14136	X	11766	-0-	-2370	-0-	11366	3	400	9	Y	364	357	1			47
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									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10214	3	523	9	Y	475	486	0	1	8	68
12	11005	X	10550	-0-	-455	-0-	9946	3	1	4	Y	548	565	0	1	8	50
							603	9									
01	12400	X	10494	-0-	-1906	-0-	9852	3	7	4	Y	577	562	0			65
							635	9									
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	10398	-0-	-342	-0-	64	1	9704	3	Y	571	545	0	1	8	113
							2	4	628	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	6513	3	725	9	Y	659	663	0	1	8	66
12	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	6455	3	636	9	Y	578	577	0	1	8	66
01	7440	X	6569	-0-	-871	-0-	6002	3	567	9	Y	515	512	0			69
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10598	3	360	9	Y	327	333	0	1	8	47
12	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10314	3	2	4	Y	375	387	0	1	8	34
						413	9									
01	12524 X	10550	-0-	-1974	-0-	10108	3	7	4	Y	395	385	0			44
						435	9									
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	9957	-0-	-993	-0-	55	1	9471	3	Y	390	373	0			77
						2	4	429	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

11	10950 X	7036	-0-	-3914	-0-	6554	3	482	9	Y	438	439	0	2	8	6
12	9765 X	7093	-0-	-2672	-0-	6588	3	505	9	Y	459	435	0	2	8	28
01	9765 X	6502	-0-	-3263	-0-	6046	3	2	4	Y	413	419	0	1	8	21
						454	9									
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8005	3	629	9	Y	572	577	0	1	8	57
12	8680 X	8652	-0-	-28	-0-	8052	3	600	9	Y	545	539	0	1	8	62
01	8680 X	8421	-0-	-259	-0-	7863	3	558	9	Y	507	501	0			68
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

11	12630 X	9077	-0-	-3553	-0-	8793	3	284	9	Y	258	257	0	1	8	4
12	13051 X	9137	-0-	-3914	-0-	8839	3	1	4	Y	270	256	0	1	8	17
						297	9									
01	11749 X	8380	-0-	-3369	-0-	8112	3	3	4	Y	241	246	0			12
						265	9									
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

11	9960 X	8651	-0-	-1309	-0-	8237	3	414	9	Y	376	376	0	1	8	5
12	9765 X	8333	-0-	-1432	-0-	7886	3	1	4	Y	405	383	0	2	8	25
						446	9									
01	9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7238	3	2	4	Y	364	369	0	1	8	19
						400	9									
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	11091	-0-	-3489	-0-	10574	3	517	9	Y	470	481	1	1	8	34
12	15655	X	10663	-0-	-4992	-0-	10222	3	441	9	Y	401	387	1	1	8	47
01	15655	X	11131	-0-	-4524	-0-	10667	3	464	9	Y	422	414	1			55
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

11	8340	X	3709	-0-	-4631	-0-	3050	3	659	9	Y	599	637	0	1	8	14
12	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	2588	3	655	9	Y	595	486	0	1	8	122
01	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2063	3	679	9	Y	617	686	0	1	8	52
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

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

11	5940	X	3462	-0-	-2478	-0-	2975	3	487	9	N	443	368	0	6	8	281
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	12	3	0	2	8	288
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					288
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

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

11	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6206	3	3	4	N	700	617	0	2	8	319
							770	9									
12	7564	X	7228	-0-	-336	-0-	6568	3	660	9	N	600	734	0	2	8	183
01	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	6516	3	933	9	N	848	689	0	1	8	341
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

11	13410	X	7070	-0-	-6340	-0-	6516	3	554	9	Y	504	556	0	2	8	99
12	9827	X	6910	-0-	-2917	-0-	6136	3	774	9	Y	704	643	0	2	8	158
01	7843	X	6162	-0-	-1681	-0-	5502	3	660	9	Y	600	455	0	1	8	302
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

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
11	13650	X	11217	-0-	-2433	-0-	10511	3	706	9	Y	642	644	0	1	8	9
12	12958	X	11322	-0-	-1636	-0-	10581	3	1	4	Y	673	639	0	1	8	42
							740	9									
01	12152	X	10379	-0-	-1773	-0-	9710	3	3	4	Y	605	616	0			31
							666	9									
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

11	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13137	3	435	9	Y	395	422	0	2	8	9
12	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14287	3	403	9	Y	366	298	0	2	8	75
01	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18439	3	415	9	Y	377	419	0	1	8	32
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7263	3	556	9	Y	505	557	0	1	8	28
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7405	3	561	9	Y	510	500	0	1	8	37
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	7650	3	506	9	Y	460	457	0	1	8	39
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

11	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15161	3	641	9	Y	583	499	0	2	8	85
12	15996	X	8113	-0-	-7883	-0-	7603	3	1	4	Y	463	511	0	2	8	35
							509	9									
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	306	301	0	1	8	39
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	4294	-0-	-11516	-0-	24	1	4269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

11	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	15540	3	1126	9	Y	1024	878	0	3	8	149
12	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	16836	3	3	4	Y	809	894	0	3	8	61
							890	9									
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	16421	3	12	4	Y	638	616	0	1	8	82
							702	9									
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	15847	-0-	-1313	-0-	94	1	15196	3	Y	504	529	0	1	8	133
							3	4	554	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

11	13890	X	13046	-0-	-844	-0-	11983	3	1063	9	Y	966	1013	0	2	8	22
12	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	12061	3	983	9	Y	894	731	0	2	8	183
01	13020	X	11647	-0-	-1373	-0-	10612	3	1035	9	Y	941	1043	0	1	8	80
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10485	-0-	-1245	-0-	9972	3	513	9	Y	466	489	0	1	8	11
12	12121	X	9632	-0-	-2489	-0-	9160	3	472	9	Y	429	351	0	1	8	88
01	12059	X	9158	-0-	-2901	-0-	8660	3	498	9	Y	453	502	0	1	8	38
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

11	13950	X	9173	-0-	-4777	-0-	8491	3	682	9	Y	620	659	0	1	8	14
12	14477	X	13443	-0-	-1034	-0-	12713	3	730	9	Y	664	540	0	2	8	136
01	15004	X	12332	-0-	-2672	-0-	11545	3	787	9	Y	715	789	0	1	8	61
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	16380	X	14908	-0-	-1472	-0-	14220	3	688	9	Y	625	614	0	1	8	38
12	15686	X	15125	-0-	-561	-0-	14342	3	783	9	Y	712	709	0	1	8	40
01	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	11771	3	677	9	Y	615	614	0	1	8	40
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	15260	3	746	9	Y	678	672	0	2	8	41
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	15467	3	844	9	Y	767	763	0	2	8	43
01	18662	X	16520	-0-	-2142	-0-	15673	3	847	9	Y	770	762	0	1	8	50
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

11	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	17573	3	1036	9	Y	942	956	0	3	8	52
12	19933	X	18924	-0-	-1009	-0-	17757	3	1167	9	Y	1061	1033	0	3	8	77
01	19964	X	16737	-0-	-3227	-0-	15518	3	1219	9	Y	1108	1089	0	2	8	94
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	18695	3	865	9	Y	786	750	0	5	8	65
12	22258 X	18998	-0-	-3260	-0-	18446	3	552	9	Y	502	462	0	4	8	101
01	21297 X	19137	-0-	-2160	-0-	18457	3	680	9	Y	618	677	0	2	8	40
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									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

11	25500 X	23471	-0-	-2029	-0-	22879	3	592	9	Y	538	604	1	1	8	94
12	26350 X	23791	-0-	-2559	-0-	22936	3	855	9	Y	777	830	1	1	8	40
01	26350 X	23012	-0-	-3338	-0-	22234	3	778	9	Y	707	680	1	1	8	66
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

11	21480 X	15615	-0-	-5865	-0-	15069	3	546	9	Y	496	705	1			15
12	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	21511	3	795	9	Y	723	687	1			51
01	22196 X	20240	-0-	-1956	-0-	19023	3	1	4	Y	1105	1069	1			87
						1216	9									
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									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

11	24810 X	24287	-0-	-523	-0-	23065	3	1222	9	Y	1111	1132	1	2	8	196
12	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24829	3	1701	9	Y	1546	1104	1	4	8	634
01	26319 X	25936	-0-	-383	-0-	25315	3	34	4	Y	534	1166	0	2	8	-0-
						587	9									
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

11	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	46677	3	958	9	Y	871	831	0	8	8	72
12	57257 X	43979	-0-	-13278	-0-	43458	3	521	9	Y	474	444	0	7	8	95
01	55614 X	38245	-0-	-17369	-0-	37410	3	835	9	Y	759	802	0	3	8	49
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100 X	40829	-0-	-3271	-0-	39029	3	1800	9	Y	1636	1692	0	7	8	90
12	45508 X	40084	-0-	-5424	-0-	38831	3	1253	9	Y	1139	1141	0	6	8	82
01	DLQ G-10	42315	-0-	42315	42315	41007	3	1308	9	Y	1189	1168	0	2	8	101
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

11	42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	35925	3	1370	9	Y	1245	1250	1	5	8	218
12	42532 X	37988	-0-	-4544	-0-	37072	3	916	9	Y	833	1005	1	3	8	43
01	42532 X	36235	-0-	-6297	-0-	35323	3	912	9	Y	829	793	1	2	8	77
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

11	43080 X	27680	-0-	-15400	-0-	26600	3	2	4	Y	980	1254	1	10	8	29
						1078	9									
12	42811 X	35235	-0-	-7576	-0-	34527	3	1	4	Y	643	619	1	8	8	45
						707	9									
01	39401 X	35538	-0-	-3863	-0-	34641	3	6	4	Y	810	788	1	4	8	63
						891	9									
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									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

11	50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	48749	3	1934	9	Y	1758	1677	0	14	8	145
12	59644 X	48816	-0-	-10828	-0-	47570	3	1246	9	Y	1133	1038	0	13	8	227
01	57412 X	49986	-0-	-7426	-0-	48450	3	1536	9	Y	1396	1528	0	5	8	90
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

11	37530 X	22966	-0-	-14564	-0-	21648	3	1318	9	Y	1198	1188	1	7	8	86
12	27900 X	24863	-0-	-3037	-0-	23668	3	1195	9	Y	1086	1039	1	7	8	126
01	27590 X	27336	-0-	-254	-0-	26172	3	1	4	Y	1057	1044	1	3	8	136
						1163	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53520 X	43979	-0-	-9541	-0-	41908	3	2071	9	Y	1883	1763	1	10	8	329
12	54064 X	45461	-0-	-8603	-0-	43052	3	2409	9	Y	2190	2399	1	8	8	112
01	DLQ G-10	44397	-0-	44397	44397	42232	3	2165	9	Y	1968	1892	1	5	8	183
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

11	46140 X	43556	-0-	-2584	-0-	42253	3	5	4	Y	1180	1250	1	12	8	35
						1298	9									
12	46035 X	42715	-0-	-3320	-0-	41449	3	3	4	Y	1148	1097	1	6	8	80
						1263	9									
01	DLQ G-10	42828	-0-	42828	42828	41161	3	11	4	Y	1505	1464	1	3	8	118
						1656	9									
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									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

11	87060 X	63564	-0-	-23496	-0-	56167	3	324	4	Y	6430	6516	0	28	8	64
						7073	9									
12	78306 X	60100	-0-	-18206	-0-	52998	3	27	4	Y	6432	6394	0	29	8	73
						7075	9									
01	72044 X	58557	-0-	-13487	-0-	51845	3	13	4	Y	6090	6021	0	12	8	130
						6699	9									
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									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

11	62710 X	62710	-0-	-0-	-0-	54549	3	242	4	Y	7199	6993	0	75	8	418
						7919	9									
12	67549 X	62008	-0-	-5541	-0-	54033	3	62	4	Y	7194	7274	0	76	8	262
						7913	9									
01	DLQ G-10	59289	-0-	59289	59289	51861	3	55	4	Y	6703	6680	0	30	8	255
						7373	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116970 X	109744	-0-	-7226	-0-	102101	3	7643	9	Y	6948	6836	0	58	8	169
12	117304 X	106046	-0-	-11258	-0-	98809	3	7237	9	Y	6579	6526	0	61	8	161
01	DLQ G-10	105223	-0-	105223	105223	98632	3	6591	9	Y	5992	5945	0	24	8	184
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

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

11	114870 X	93549	-0-	-21321	-0-	86161	3	7388	9	Y	6716	6614	0	57	8	163
12	114142 X	90554	-0-	-23588	-0-	83834	3	6720	9	Y	6109	6065	0	57	8	150
01	DLQ G-10	87863	-0-	87863	87863	81585	3	6278	9	Y	5707	5660	0	22	8	175
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

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

11	158640 X	123636	-0-	-35004	-0-	111952	3	11684	9	Y	10622	10488	0	64	8	259
12	155341 X	123877	-0-	-31464	-0-	113018	3	10859	9	Y	9872	9823	0	66	8	242
01	DLQ G-10	119766	-0-	119766	119766	109546	3	10220	9	Y	9291	9223	0	25	8	285
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

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

11	126390 X	126390	-0-	-0-	-0-	113405	3	283	4	Y	11547	11545	0	32	8	102
						12702	9									
12	120565 X	120565	-0-	-0-	-0-	108364	3	325	4	Y	10796	10747	0	30	8	121
						11876	9									
01	DLQ G-10	116171	-0-	116171	116171	104545	3	472	4	Y	10140	10104	0	11	8	146
						11154	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

11	55830 X	46111	-0-	-9719	-0-	37602	3	189	4	N	7564	7391	0	97	8	88
						8320	9									
12	57505 X	50795	-0-	-6710	-0-	41990	3	568	4	N	7488	7456	0	100	8	20
						8237	9									
01	52421 X	52063	-0-	-358	-0-	43436	3	464	4	N	7421	7356	0	40	8	45
						8163	9									
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									

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
11	589806	X	288630	-0-	-301176	-0-	215298	3	3030	4	N	63911	63645	1	146	8	204
							70302	9									
12	260701	X	260701	-0-	-0-	-0-	205616	3	1130	4	N	49050	48931	1	107	8	216
							53955	9									
01	228563	X	210804	-0-	-17759	-0-	170859	3	245	4	N	36091	36201	1	48	8	58
							39700	9									
*02	206444	X	181252	-0-	-25192	-0-	150715	3	303	4	N	27485	27222	1	82	8	239
							30234	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									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	170985	X	170985	-0-	-0-	-0-	598	1	153541	3	N	13180	12687	1			1813
							2348	4	14498	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3360		2802	-0-	-558	B	-2288	2802	3			N	-0-				26
12	3224	#	2064	-0-	-1160	B	-3448	2064	3			N	-0-				26
01	2976	#	4075	-0-	1099	B	-2349	4029	3	46	9	N	42				68
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-

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				188
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				188
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				188
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

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	942	2	15	9	N	14			45
12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	945	2	24	9	N	22			67
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	894	2	22	9	N	20			87
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

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
01	775 N	612	-0-	-163 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
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-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	165	-0-	-105 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
11	540	2294	-0-	1754 B	17322	2251	3	43	9	N	39			94
12	558	2175	-0-	1617 B	18939	2150	3	25	9	N	23			117
01	558	1874	-0-	1316 B	20255	1845	3	29	9	N	26			143
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							

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	47520 X	22762	-0-	-24758	-0-	22762	3		N	-0-			-0-
12	49104 X	23488	-0-	-25616	-0-	23488	3		N	-0-			-0-
01	47833 X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3		N	-0-			-0-
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-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

11	208530 X	200098	-0-	-8432	-0-	200098	3		N	-0-			-0-
12	215481 X	202538	-0-	-12943	-0-	202538	3		N	-0-			-0-
01	215388 X	187005	-0-	-28383	-0-	187005	3		N	-0-			-0-
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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

11	240 #	224	-0-	-16	-0-	204	2	20	9	N	18					28
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	197	2	8	9	N	7	18	1			17
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					17
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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	249	2	8	4	N	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

11	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	N	20	20	0			1
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1002	2	20	9	N	18	18	0			1
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	3	0			-0-
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									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	2	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	4	N	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150 #	4831	-0-	-1319	-0-	4665	3	166	9	Y	151					366
12	6355 #	4757	-0-	-1598	-0-	4715	3	42	9	Y	38	176	1			228
01	5704 #	4150	-0-	-1554	-0-	3938	3	212	9	Y	193	175	1			246
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	330 #	240	-0-	-90	-0-	240	4			N	-0-					57
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	4			N	-0-					57
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	4			N	-0-					57
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

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	68369 R	68369	-0-	-0-	-0-	67850	2	519	9	Y	472	476	0		7
12	69596 R	69596	-0-	-0-	-0-	68055	2	852	3	Y	626	623	0		10
						689	9								
01	68962 R	68962	-0-	-0-	-0-	67743	2	530	4	Y	626	627	0		10
						689	9								
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						

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
11	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2441	3	66	9	Y	60	52	1			85
12	2591 R	2591	-0-	-0-	-0-	2528	3	63	9	Y	57	51	1			91
01	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	2380	3	133	9	Y	121	52	1			160
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

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT				53
04	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

*05	107011 X	107011	-0-	-0-	-0-	4294	1	102717	2	N	-0-					-0-
*06	105762 X	105762	-0-	-0-	-0-	4044	1	101718	2	N	-0-					-0-
*07	109351 X	109351	-0-	-0-	-0-	4168	1	105183	2	N	-0-					-0-
*08	107764 X	107764	-0-	-0-	-0-	4755	1	103009	2	N	-0-					-0-
*09	102178 X	102178	-0-	-0-	-0-	5064	1	97114	2	N	-0-					-0-
*10	105626 X	105626	-0-	-0-	-0-	6389	1	99237	2	N	-0-					-0-
*11	102545 X	102545	-0-	-0-	-0-	6585	1	95960	2	N	-0-					-0-
*12	105663 X	105663	-0-	-0-	-0-	6381	1	99282	2	N	-0-					-0-
*01	106830 X	106830	-0-	-0-	-0-	5933	1	100897	2	N	-0-					-0-
*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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2790 N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2728 N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	750	2	55	9	N	50					120
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	N	50					170
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24					194
*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

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
11	DLQ G-10		2579	-0-	2579	4117	2473	2	106	9	Y	96	91	1			35
12	DLQ G-10		433	-0-	433	4550	400	2	33	9	Y	30					65
01	4550	X	-0-	-0-	-4550	-0-					Y	30					95
*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

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					94
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					94
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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	8202	-0-	8202	8202	301	1	7900	2	Y	1					4
						1	9									
*06	T. A.	6952	-0-	6952	15154	284	1	6666	2	Y	2					6
						2	9									
*07	T. A.	7194	-0-	7194	22348	301	1	6892	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
*08	T. A.	7274	-0-	7274	29622	305	1	6969	2	Y	-0-					5
*09	T. A.	7555	-0-	7555	37177	334	1	7221	2	Y	-0-					5
*10	T. A.	8312	-0-	8312	45489	304	1	8008	2	Y	-0-					5
*11	53404 X	7915	-0-	-45489	-0-	285	1	7629	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
*12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	315	1	7553	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*01	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	319	1	8054	2	Y	1					4
						1	9									
*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

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
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-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	225	1	2199	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	214	1	1873	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1932	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	226	1	1901	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	223	1	1741	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	263	1	1804	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	217	1	1814	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	238	1	1869	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*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									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
*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-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	2	N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N	1					1
							1	9									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	2	N	-0-					1
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	2	N	-0-					1
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	159	1	683	2	N	-0-					1
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	164	1	561	2	N	-0-					1
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	166	1	528	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	145	1	532	2	N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	N	-0-					-0-
*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-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

11	3000	N	3671	-0-	671	671	3671	3			N	-0-					-0-
12	1758	N	1087	-0-	-671	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
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-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					28
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					28
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

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					36
12	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	3412	3			Y	-0-					36
01	7471	X	3108	-0-	-4363	-0-	3108	3			Y	-0-					36
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

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1 48	1 9	3780	3	Y	44	52	0	2
12	5208 X	3932	-0-	-1276	-0-	1 29	1 9	3902	3	Y	26	27	0	1
01	8494 X	4216	-0-	-4278	-0-	2 26	1 9	4188	3	Y	24	24	0	1
02	7672 X	1517	-0-	-6155	-0-	1 12	1 9	1504	3	Y	11	11	0	1
03	8494 X	3768	-0-	-4726	-0-	2 20	1 9	3746	3	Y	18	18	0	1
*04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	2 28	1 9	4529	3	Y	25	25	0	1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	18750 X	17472	-0-	-1278	-0-	15294	3	255	4	Y	1748	1766	1		140
						1923	9								
12	19375 X	18309	-0-	-1066	-0-	16233	3	236	4	Y	1673	1714	1		99
						1840	9								
01	19189 X	18003	-0-	-1186	-0-	15398	3	572	4	Y	1848	1752	1		195
						2033	9								
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								

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

11	27330 X	23246	-0-	-4084	-0-	20560	3	2686	9	Y	2442	2315	1		503
12	28241 X	19100	-0-	-9141	-0-	16436	3	167	4	Y	2270	2417	1		356
						2497	9								
01	26102 X	19535	-0-	-6567	-0-	16628	3	103	4	Y	2549	2416	1		489
						2804	9								
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

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
11	50460	X	20467	-0-	-29993	-0-	17809	3	298	4	Y	2145	2163	1			171
							2360	9									
12	52142	X	20574	-0-	-31568	-0-	18034	3	263	4	Y	2070	2120	1			121
							2277	9									
01	52142	X	20516	-0-	-31626	-0-	17472	3	650	4	Y	2176	2062	1			235
							2394	9									
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									

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
11	95370	X	18993	-0-	-76377	-0-	16342	3	273	4	Y	2162	2188	1			173
							2378	9									
12	98549	X	19367	-0-	-79182	-0-	16750	3	244	4	Y	2157	2203	1			127
							2373	9									
01	98549	X	19539	-0-	-79010	-0-	16290	3	605	4	Y	2404	2273	1			258
							2644	9									
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									

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
11	38130	X	22563	-0-	-15567	-0-	20073	3	2490	9	Y	2264	2124	1			461
12	39401	X	24658	-0-	-14743	-0-	21877	3	107	4	Y	2431	2520	1			372
							2674	9									
01	39401	X	25023	-0-	-14378	-0-	22172	3	179	4	Y	2429	2329	1			472
							2672	9									
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

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
11	30000	X	23551	-0-	-6449	-0-	18753	3	230	4	N	4153	4271	1			408
							4568	9									
12	30411	X	23224	-0-	-7187	-0-	18758	3	169	4	N	3906	3745	1			569
							4297	9									
01	28923	X	22818	-0-	-6105	-0-	17474	3	138	4	N	4733	4610	1			692
							5206	9									
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									

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
11	55260	X	30191	-0-	-25069	-0-	23378	3	64	4	Y	6135	6062	1			290
							6749	9									
12	47523	X	29928	-0-	-17595	-0-	23013	3	31	4	Y	6258	6150	1	1	8	397
							6884	9									
01	41230	X	33177	-0-	-8053	-0-	26677	3	321	4	Y	5617	5855	1			159
							6179	9									
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									

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	16290	-0-	-390	-0-	14563	3	243	4	Y	1349	1370	1			108
							1484	9									
12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	14871	3	216	4	Y	1284	1316	1			76
							1412	9									
01	18135	X	16427	-0-	-1708	-0-	14351	3	533	4	Y	1403	1328	1			151
							1543	9									
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									

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	15549	-0-	-3381	-0-	13875	3	232	4	Y	1311	1336	1			106
							1442	9									
12	19561	X	15506	-0-	-4055	-0-	13872	3	202	4	Y	1302	1331	1			77
							1432	9									
01	19375	X	15477	-0-	-3898	-0-	13416	3	498	4	Y	1421	1344	1			154
							1563	9									
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									

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57270	X	41908	-0-	-15362	-0-	33736	3	92	4	Y	7345	7284	1			349
							8080	9									
12	54994	X	40820	-0-	-14174	-0-	32881	3	44	4	Y	7177	7068	1	1	8	457
							7895	9									
01	51088	X	33997	-0-	-17091	-0-	26495	3	319	4	Y	6530	6802	1			185
							7183	9									
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									

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
11	44190	X	31389	-0-	-12801	-0-	26341	3	143	4	Y	4459	4348	1			413
							4905	9									
12	40269	X	28806	-0-	-11463	-0-	24248	3	105	4	Y	4048	4175	1			286
							4453	9									
01	37913	X	25393	-0-	-12520	-0-	20694	3	175	4	Y	4113	4203	1			196
							4524	9									
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									

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53040	X	37655	-0-	-15385	-0-	30823	3	167	4	Y	6059	5929	1			564
							6665	9									
12	49259	X	38740	-0-	-10519	-0-	32229	3	140	4	Y	5792	5948	1	1	8	407
							6371	9									
01	45725	X	39538	-0-	-6187	-0-	33001	3	278	4	Y	5690	5826	1			271
							6259	9									
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									

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80433	X	80433	-0-	-0-	-0-	64621	3	344	4	Y	14062	14019	1			280
							15468	9									
12	70720	X	70720	-0-	-0-	-0-	56910	3	481	4	Y	12117	11787	1			610
							13329	9									
01	68169	X	59555	-0-	-8614	-0-	48441	3	462	4	Y	9684	10179	1			115
							10652	9									
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	NO RPT	-0-	-65970	-0-					Y	NO RPT					572

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		56936	-0-	56936	431865	44303	3	235	4	Y	11271	11249	1			225
							12398	9									
12	517352	X	85487	-0-	-431865	-0-	70378	3	594	4	Y	13195	12759	1			661
							14515	9									
01	77624	X	77624	-0-	-0-	-0-	66123	3	631	4	Y	9882	10426	1			117
							10870	9									
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	NO RPT	-0-	-62490	-0-					Y	NO RPT					512

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
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2638	3	82	4	Y	773	818	1			58
							850	9									
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	611	3	101	4	Y	439	469	1			28
							483	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1633	3	249	4	Y	692	648	1			72
							761	9									
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									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

11	4050	X	939	-0-	-3111	-0-	29	3	60	4	Y	773	801	1			58
							850	9									
12	2976	X	1158	-0-	-1818	-0-	454	3	82	4	Y	565	587	1			36
							622	9									
01	3968	X	3115	-0-	-853	-0-	2085	3	203	4	Y	752	710	1			78
							827	9									
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									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

11	12750	X	5946	-0-	-6804	-0-	5266	3	55	4	Y	568	623	1			43
							625	9									
12	7626	X	3217	-0-	-4409	-0-	1415	3	113	4	Y	1535	1479	1			99
							1689	9									
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
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

11	DLQ G-10		22540	-0-	22540	22540	20334	3	18	4	Y	1989	2136	1			202
							2188	9									
12	DLQ G-10		26369	-0-	26369	48909	24476	3	1	4	Y	1720	1804	1			118
							1892	9									
01	81694	X	32785	-0-	-48909	-0-	28565	3	209	4	Y	3646	3689	1			75
							4011	9									
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									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	8728	3	1285	9	N	1168	847	1			660
12	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	10185	3	1210	9	N	1100	1346	1			414
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	10529	3	1395	9	N	1268	1381	1			301
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

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
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	4686	3	581	4	Y	1179	1022	1			792
						1297	9									
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	4167	3	1246	4	Y	1131	1172	1			751
						1244	9									
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2710	3	1088	4	Y	971	1018	1			704
						1068	9									
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									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

11	DLQ G-10	17403	-0-	17403	17403	14859	3	14	4	Y	2300	2302	1			234
						2530	9									
12	DLQ G-10	20074	-0-	20074	37477	17886	3	1	4	Y	1988	2086	1			136
						2187	9									
01	60509 X	23032	-0-	-37477	-0-	20874	3	153	4	Y	1823	1922	1			37
						2005	9									
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									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

11	5700 X	2740	-0-	-2960	-0-	1544	3	61	4	Y	1032	1036	1			78
						1135	9									
12	3875 X	1237	-0-	-2638	-0-	303	3	105	4	Y	754	783	1			49
						829	9									
01	3751 X	2039	-0-	-1712	-0-	788	3	260	4	Y	901	857	1			93
						991	9									
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									

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	8010 #	6023	-0-	-1987	-0-	5698	3	138	4	Y	170	175	1			65
						187	9									
12	8277 #	6016	-0-	-2261	-0-	5742	3	6	4	Y	244	239	1			70
						268	9									
01	7285 #	5348	-0-	-1937	-0-	4996	3	100	4	Y	229	225	1			74
						252	9									
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									

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
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

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

11	15150 #	12504	-0-	-2646	-0-	12024	3	181	4	Y	272	336	1			109
						299	9									
12	14632 #	14358	-0-	-274	-0-	13765	3	175	4	Y	380	325	1			164
						418	9									
01	14632 #	10517	-0-	-4115	-0-	9873	3	30	4	Y	558	551	1			171
						614	9									
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

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

11	22620 #	18215	-0-	-4405	-0-	17127	3	257	4	Y	755	772	1			249
						831	9									
12	23374 #	16977	-0-	-6397	-0-	15817	3	201	4	Y	872	744	1			377
						959	9									
01	23219 #	14180	-0-	-9039	-0-	12979	3	39	4	Y	1056	1094	1			339
						1162	9									
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

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

11	6730 R	6730	-0-	-0-	-0-	5816	3	87	4	Y	752	630	1			203
						827	9									
12	6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	6266	3	80	4	Y	542	494	1			251
						596	9									
01	4962 R	4962	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	4	Y	522	590	1			183
						574	9									
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

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790 #	10465	-0-	-1325	-0-	9858	3	29	4	Y	525	482	1			123
						578	9									
12	12927 #	962	-0-	-11965	-0-	899	3	4	4	Y	54	54	1			123
						59	9									
01	12927 #	3723	-0-	-9204	-0-	3633	3	15	4	Y	68	76	1			115
						75	9									
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

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

11	23019 R	23019	-0-	-0-	-0-	21579	3	537	4	Y	821	853	1			316
						903	9									
12	24677 R	24677	-0-	-0-	-0-	23363	3	26	4	Y	1171	1142	1			345
						1288	9									
01	25451 #	23409	-0-	-2042	-0-	21972	3	414	4	Y	930	970	1			305
						1023	9									
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									

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

11	16980 #	10492	-0-	-6488	-0-	9717	3	29	4	Y	678	610	1			155
						746	9									
12	17546 #	13455	-0-	-4091	-0-	12282	3	58	4	Y	1014	1006	1	1	8	162
						1115	9									
01	14192 R	14192	-0-	-0-	-0-	13168	3	55	4	Y	881	970	1			73
						969	9									
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

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	7	7	1			125
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	35	35	1			125
						39	9									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			125
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

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
11	8811 R	8811	-0-	-0-	-0-	8011	3	800	9	Y	727	649	1			110
12	8525 #	8193	-0-	-332	-0-	7363	3	23	4	Y	734	492	1			352
						807	9									
01	8525 #	7127	-0-	-1398	-0-	6357	3	29	4	Y	674	916	1			110
						741	9									
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

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

11	9030 #	8491	-0-	-539	-0-	7614	3	22	4	Y	777	662	1			169
						855	9									
12	11273 R	11273	-0-	-0-	-0-	10012	3	48	4	Y	1103	1094	1	1	8	177
						1213	9									
01	10509 #	10394	-0-	-115	-0-	9399	3	39	4	Y	869	973	1			73
						956	9									
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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UL A WELL #: 2H RRCID -> 290816 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

*11	27720 X	2093	-0-	-25627	-0-	357	3	66	4	Y	1518	1527	1			114
						1670	9									
*12	28644 X	1823	-0-	-26821	-0-	485	3	117	4	Y	1110	1152	1			72
						1221	9									
*01	28644 X	7468	-0-	-21176	-0-	5758	3	289	4	Y	1292	1230	1			134
						1421	9									
*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									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4974	-0-	4974	539481	3848	3	1126	9	N	1024					1645
06	0	W	6144	-0-	6144	545625	4189	3	336	4	N	1472	2314	1			803
							1619	9									
07	0	W	19682	-0-	19682	565307	14140	3	20	4	N	5020	5519	1			304
							5522	9									
08	0	W	15527	-0-	15527	580834	11750	3	3777	9	N	3434	3230	1			508
*09	0	W	12078	-0-	12078	592912	7937	3	1145	4	N	2724	2614	1			618
							2996	9									
*10	0	W	11188	-0-	11188	604100	8076	3	29	4	N	2803	2863	1			558
							3083	9									
11	0	W	11474	-0-	11474	615574	8271	3	3203	9	N	2912	2841	1			629
12	0	W	10259	-0-	10259	625833	7291	3	2968	9	N	2698	2742	1			585
*01	0	W	6062	-0-	6062	631895	3903	3	642	4	N	1379	1180	1			784
							1517	9									
*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									

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5387	-0-	5387	1036233	4443	3	944	9	Y	858					1183
06	0	W	43279	-0-	43279	1079512	34095	3	7	4	Y	8343	8904	1			622
							9177	9									
07	0	W	40782	-0-	40782	1120294	33572	3	90	4	Y	6473	6847	1			248
							7120	9									
08	0	W	45045	-0-	45045	1165339	38111	3	3	4	Y	6301	6161	1			388
							6931	9									
09	0	W	44631	-0-	44631	1209970	33867	3	4487	4	Y	5706	5771	1			323
							6277	9									
10	0	W	27398	-0-	27398	1237368	23283	3	1	4	Y	3740	3591	1			472
							4114	9									
11	0	W	19525	-0-	19525	1256893	14077	3	13	4	Y	4941	4911	1			502
							5435	9									
12	0	W	22237	-0-	22237	1279130	16945	3	1	4	Y	4810	4983	1			329
							5291	9									
01	0	W	25699	-0-	25699	1304829	19776	3	145	4	Y	5253	5474	1			108
							5778	9									
02	0	W	18363	-0-	18363	1323192	14167	3	30	4	Y	3787	3721	1			174
							4166	9									
03	0	W	23864	-0-	23864	1347056	18638	3	336	4	Y	4445	4470	1			149
							4890	9									
04	0	W	31103	-0-	31103	1378159	26811	3	319	4	Y	3612	3657	1			104
							3973	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
05	0	W	4298	-0-	4298	822686	3621	3	677	9	Y	615					848
06	0	W	24274	-0-	24274	846960	17441	3	4	4	Y	6208	6593	1			463
							6829	9									
07	0	W	13898	-0-	13898	860858	9592	3	26	4	Y	3891	4205	1			149
							4280	9									
08	0	W	28342	-0-	28342	889200	21778	3	1	4	Y	5966	5747	1			368
							6563	9									
09	0	W	27858	-0-	27858	917058	19353	3	2563	4	Y	5402	5465	1			305
							5942	9									
10	0	W	17202	-0-	17202	934260	13304	3	1	4	Y	3543	3401	1			447
							3897	9									
11	0	W	15503	-0-	15503	949763	11903	3	11	4	Y	3263	3378	1			332
							3589	9									
12	0	W	18526	-0-	18526	968289	14328	3	1	4	Y	3815	3886	1			261
							4197	9									
01	0	W	21670	-0-	21670	989959	16721	3	123	4	Y	4387	4558	1			90
							4826	9									
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									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

05	0	W	1678	-0-	1678	212159	1094	3	3	4	Y	528					769
							581	9									
06	0	W	9872	-0-	9872	222031	5498	3	143	4	Y	3846	4296	1			319
							4231	9									
07	0	W	13937	-0-	13937	235968	9354	3	4	4	Y	4163	4050	1			432
							4579	9									
08	0	W	11217	-0-	11217	247185	7847	3	19	4	Y	3046	3044	1			434
							3351	9									
09	0	W	9432	-0-	9432	256617	5553	3	961	4	Y	2653	2988	1			99
							2918	9									
10	0	W	10860	-0-	10860	267477	7502	3	14	4	Y	3040	2557	1			582
							3344	9									
11	0	W	10996	-0-	10996	278473	7390	3	6	4	Y	3273	3547	1			308
							3600	9									
12	0	W	13002	-0-	13002	291475	9552	3	44	4	Y	3096	3230	1			174
							3406	9									
01	0	W	12461	-0-	12461	303936	8898	3	64	4	Y	3181	2869	1			486
							3499	9									
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									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23291	-0-	23291	281230	16480	3	6811	9	Y	6192					6756
06	0	W	29040	-0-	29040	310270	21521	3	104	4	Y	6741	12362	1			1135
							7415	9									
07	0	W	32732	-0-	32732	343002	25583	3	182	4	Y	6334	7084	1			385
							6967	9									
08	0	W	32288	-0-	32288	375290	25843	3	4	4	Y	5855	5661	1			579
							6441	9									
09	0	W	28978	-0-	28978	404268	21140	3	1997	4	Y	5310	5227	1			662
							5841	9									
10	0	W	31795	-0-	31795	436063	26034	3	83	4	Y	5162	5300	1			524
							5678	9									
11	0	W	24407	-0-	24407	460470	19195	3	139	4	Y	4612	4788	1			348
							5073	9									
12	0	W	18712	-0-	18712	479182	14831	3	152	4	Y	3390	3519	1			219
							3729	9									
01	0	W	23090	-0-	23090	502272	17657	3	375	4	Y	4598	4340	1			477
							5058	9									
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									

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

05	0	W	1853	-0-	1853	262211	1304	3	4	4	N	495					721
							545	9									
06	0	W	20028	-0-	20028	282239	15653	3	407	4	N	3607	4029	1			299
							3968	9									
07	0	W	11222	-0-	11222	293461	7569	3	3	4	N	3318	3273	1			344
							3650	9									
08	0	W	9588	-0-	9588	303049	6349	3	16	4	N	2930	2857	0			417
							3223	9									
09	0	W	8078	-0-	8078	311127	4493	3	778	4	N	2552	2874	1			95
							2807	9									
10	0	W	9300	-0-	9300	320427	6070	3	12	4	N	2925	2460	1			560
							3218	9									
11	0	W	9092	-0-	9092	329519	5982	3	5	4	N	2823	3117	1			266
							3105	9									
12	0	W	6728	-0-	6728	336247	3979	3	18	4	N	2483	2609	1			140
							2731	9									
01	0	W	6303	-0-	6303	342550	3706	3	27	4	N	2336	2119	1			357
							2570	9									
02	0	W	5091	-0-	5091	347641	2774	3	239	4	N	1889	1683	1			563
							2078	9									
03	0	W	6122	-0-	6122	353763	3680	3	1	4	N	2219	2561	1			221
							2441	9									
04	0	W	9254	-0-	9254	363017	7050	3	9	4	N	1995	1964	1	3	8	249
							2195	9									

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	19947	-0-	-363	-0-	19947	3			Y	-0-					-0-
12	21638	X	17955	-0-	-3683	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
01	21638	X	18427	-0-	-3211	-0-	18427	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	6798	-0-	-192	-0-	6798	3		N	-0-			-0-
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3		N	-0-			-0-
01	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	3		N	-0-			-0-
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-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

11	37160 X	37160	-0-	-0-	-0-	37160	3		N	-0-			-0-
*12	38126 X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	3		N	-0-			-0-
*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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

11	10350 X	8945	-0-	-1405	-0-	8945	3			N	-0-					-0-
12	10695 X	9857	-0-	-838	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
01	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	Y	-0-			-0-
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

11	18570 #	17755	-0-	-815	-0-	17499	3	256	9	Y	233	172	1			215
12	19096 #	16916	-0-	-2180	-0-	16672	3	244	9	Y	222	200	1			237
01	18457 R	18457	-0-	-0-	-0-	18169	3	288	9	Y	262	332	1			167
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

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

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

11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3295	2	80	9	N	73					145
*12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3239	2	92	9	N	84					229
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	2	15	9	N	14	189	1			54
*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	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					54

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

11	2490 N	1100	-0-	-1390	-0-	1097	2	3	9	Y	3					72
12	2449 N	1210	-0-	-1239	-0-	1204	2	6	9	Y	5					77
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1010	2	6	9	Y	5					82
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
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-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					189
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					189
*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

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1223	3	67	9	N	61	181	1			81
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1310	3	53	9	N	48					129
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	25					154
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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2964	-0-	-36	2949	2964	3			N	-0-					207
12	3100	N	1946	-0-	-1154	1795	1946	3			N	-0-					207
01	3772	X	1977	-0-	-1795	-0-	1977	3			N	-0-					207
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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					56
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					56
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					56
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

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1034	-0-	-436	-0-	1034	3			N	-0-					173
12	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					173
01	1705	X	936	-0-	-769	-0-	936	3			N	-0-					173
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

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
11	5100	X	4179	-0-	-921	-0-	4179	3			Y	-0-					108
12	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4632	3	21	9	Y	19					127
01	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	3981	3	22	9	Y	20					147
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

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	954	-0-	954	954	946	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.	792	-0-	792	1746	791	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1185	-0-	1185	2931	1185	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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

11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-					89
12	3100 N	3603	-0-	503	680	3603	3			N	-0-					89
01	3100 N	3472	-0-	372	1052	3472	3			N	-0-					89
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

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					181
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					181
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					181
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

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

11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3					20
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	355	2	11	9	Y	10					30
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	Y	10					40
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	185	1	2	8	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	920	3	99	4	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3389	-0-	289	289	3311	3	78	4	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3067	-0-	-33	256	3067	3			Y	-0-					-0-
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	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

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

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		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-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

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

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

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

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN & ALTMAN 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			187
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			187
01	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			187
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

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3		N	-0-			71
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	191	3	7 9	N	6			77
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6 9	N	5			82
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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	221	7			9
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	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11		1067	-0-	-0-	-1067	-0-					Y	-0-					1
12		1067	-0-	-0-	-1067	-0-					Y	-0-					1
01		1067	-0-	-0-	-1067	-0-					Y	8					9
02		1067	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					9
03		1067	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					9
04		1067	NO RPT	-0-	-1067	-0-					N	NO RPT					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	7			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-	1	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			9
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	219 4	306 9	N	278	77 1		210
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-	201 0		9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASKEN (PENN.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	452	-0-	452	452	452	3			N	-0-			-0-
03	0	W	618	-0-	618	1070	618	3			N	-0-			-0-
04	0	W	815	-0-	815	1885	743	3	72	4	N	-0-			-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

*03	14B2	EXT	156	-0-	156	B	156	74	1	80	2	N	-0-		-0-
								2	4						
04	14B2	EXT	157	-0-	157	B	313	57	1	87	2	Y	-0-		-0-
								13	4						

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

11	5	X	-0-	-0-	-5		-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

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
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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0	N	-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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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-

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

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

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	454	1	6074	3	N	284	240	1			121
							209	4	312	9							
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	491	1	6468	3	N	328	246	1			203
							146	4	361	9							
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	401	1	5513	3	N	305	428	1			80
							56	4	336	9							
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							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		363	-0-	363	363	18	1	345	3	Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					13

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

11	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	701	1	9373	3	Y	389	334	1			275
							322	4	428	9							
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	714	1	9420	3	Y	426	496	1			205
							213	4	469	9							
01	11191	X	11048	-0-	-143	-0-	702	1	9638	3	Y	554	563	1			196
							99	4	609	9							
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							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

11	11160	X	9562	-0-	-1598	-0-	622	1	8324	3	Y	300	194	1			319
							286	4	330	9							
12	10555	X	9489	-0-	-1066	-0-	626	1	8249	3	Y	387	542	1			164
							188	4	426	9							
01	10416	X	9581	-0-	-835	-0-	621	1	8524	3	Y	310	370	1			104
							95	4	341	9							
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							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

11	10440 X	9388	-0-	-1052	-0-	600	1	8022	3	Y	445	374	1	336
						276	4	490	9					
12	10943 X	9723	-0-	-1220	-0-	629	1	8292	3	Y	558	631	1	263
						188	4	614	9					
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	645	1	8854	3	Y	699	681	1	281
						91	4	769	9					
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					

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	721	1	9652	3	N	345	265	1	195
						331	4	380	9					
12	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	779	1	10275	3	N	442	274	1	363
						233	4	486	9					
01	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	749	1	10291	3	N	387	652	1	98
						105	4	426	9					
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					

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

11	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	1338	1	17905	3	Y	1306	1315	1	360
						615	4	1437	9					
12	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	1375	1	18130	3	Y	996	877	1	479
						411	4	1096	9					
01	21421 X	21109	-0-	-312	-0-	1337	1	18366	3	Y	1107	1287	1	299
						188	4	1218	9					
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					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
11	14640 X	14085	-0-	-555	-0-	921	1	12325	3	N	378	286	1			261
						423	4	416	9							
12	14725 X	12990	-0-	-1735	-0-	866	1	11419	3	N	405	295	1			371
						259	4	446	9							
01	14663 X	14077	-0-	-586	-0-	917	1	12590	3	N	401	463	1			309
						129	4	441	9							
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							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

11	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	1312	1	17559	3	Y	468	482	1			118
						603	4	515	9							
12	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	1365	1	18003	3	Y	429	393	1			154
						408	4	472	9							
01	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	1467	1	20147	3	Y	496	549	1			101
						206	4	546	9							
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							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	24870 X	23535	-0-	-1335	-0-	2529	1	19908	3	Y	998	996	1			356
						1098	9									
12	27869 X	17952	-0-	-9917	-0-	1186	1	15874	3	Y	811	747	1			420
						892	9									
01	27869 X	16143	-0-	-11726	-0-	718	1	14622	3	Y	730	884	1			266
						803	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61830	X	46956	-0-	-14874	-0-	2742	1	36694	3	Y	3750	3535	0	274	1	2054
							3395	4	4125	9							
12	61101	X	44387	-0-	-16714	-0-	2673	1	35240	3	Y	4471	4136	0	307	1	2082
							1556	4	4918	9							
01	61101	X	42902	-0-	-18199	-0-	2418	1	33206	3	Y	3888	3558	0	268	1	2144
							3001	4	4277	9							
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							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
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

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

11	15270	X	1916	-0-	-13354	-0-	82	1	1098	3	Y	-0-					1629
							736	4									
12	6789	X	1061	-0-	-5728	-0-	73	1	966	3	Y	-0-					1629
							22	4									
01	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1500	1	20597	3	Y	1690	1621	1			1698
							211	4	1859	9							
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							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

11	7320	X	5529	-0-	-1791	-0-	361	1	4825	3	Y	161	214	1			164
							166	4	177	9							
12	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	379	1	5003	3	Y	342	358	1			148
							113	4	376	9							
01	7564	X	6204	-0-	-1360	-0-	383	1	5257	3	Y	464	459	1			153
							54	4	510	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77040	X	60379	-0-	-16661	-0-	3570	1	47764	3	N	3892	3446	0	356	1	1624
							4764	4	4281	9							
12	75392	X	67280	-0-	-8112	-0-	3805	1	50173	3	N	4593	4090	0	438	1	1689
							8250	4	5052	9							
01	70928	X	60423	-0-	-10505	-0-	3532	1	48516	3	N	3551	3340	0	391	1	1509
							4469	4	3906	9							
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							

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
11	44310	X	37862	-0-	-6448	-0-	2357	1	31537	3	N	2223	1958	0	235	1	315
							1523	4	2445	9							
12	45787	X	38835	-0-	-6952	-0-	2474	1	32613	3	N	2301	2041	0	285	1	290
							1217	4	2531	9							
01	45787	X	36577	-0-	-9210	-0-	2316	1	31811	3	N	1932	1693	0	256	1	273
							325	4	2125	9							
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							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33420	X	21349	-0-	-12071	-0-	1245	1	16658	3	Y	1996	1986	0	124	1	205
							1250	4	2196	9							
12	29596	X	21314	-0-	-8282	-0-	1305	1	17208	3	Y	2077	1945	0	150	1	187
							516	4	2285	9							
01	29326	X	17280	-0-	-12046	-0-	976	1	13405	3	Y	2423	2236	0	108	1	266
							234	4	2665	9							
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							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36210	X	30514	-0-	-5696	-0-	3161	1	24882	3	N	1196	1064	1			385
							1155	4	1316	9							
12	32302	X	25947	-0-	-6355	-0-	1601	1	21418	3	N	1156	1021	1			520
							1656	4	1272	9							
01	33305	X	33305	-0-	-0-	-0-	1479	1	30106	3	N	1432	1356	1			596
							145	4	1575	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51750	X	47808	-0-	-3942	-0-	2564	1	34305	3	N	2798	2460	0	256	1	925
							7861	4	3078	9							
12	54746	X	46670	-0-	-8076	-0-	2729	1	35977	3	N	3016	2677	0	314	1	950
							4646	4	3318	9							
01	54870	X	46152	-0-	-8718	-0-	2501	1	34354	3	N	2397	2126	0	277	1	944
							6660	4	2637	9							
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							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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

AT LANDS STATE 1 WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

11	25320	X	21463	-0-	-3857	-0-	1283	1	17164	3	N	850	713	1			374
							2081	4	935	9							
12	26164	X	19714	-0-	-6450	-0-	1148	1	15130	3	N	708	770	1			312
							2657	4	779	9							
01	23839	X	17624	-0-	-6215	-0-	1096	1	15060	3	N	732	313	1			731
							663	4	805	9							
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							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

11	23790	X	8210	-0-	-15580	-0-	298	1	3986	3	N	2746	3130	0	30	1	502
							905	4	3021	9							
12	24583	X	16412	-0-	-8171	-0-	738	1	9736	3	N	3558	3384	0	85	1	591
							2024	4	3914	9							
01	21421	X	15998	-0-	-5423	-0-	739	1	10150	3	N	3298	3202	0	82	1	605
							1481	4	3628	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55680	X	40230	-0-	-15450	-0-	2548	1	34086	3	Y	1758	1544	0	254	1	275
							1662	4	1934	9							
12	53974	X	53974	-0-	-0-	-0-	3466	1	45699	3	Y	2833	2100	0	469	1	539
							1693	4	3116	9							
01	51119	X	31218	-0-	-19901	-0-	1693	1	23251	3	Y	1187	1553	1			173
							4968	4	1306	9							
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							

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
11	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	1936	1	25902	3	N	1696	1563	0	193	1	362
							5104	4	1866	9							
12	33480	X	31324	-0-	-2156	-0-	1881	1	24795	3	N	1627	1491	0	216	1	282
							2858	4	1790	9							
01	33480	X	33228	-0-	-252	-0-	1893	1	26003	3	N	2287	1962	0	209	1	398
							2816	4	2516	9							
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							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59430	X	47318	-0-	-12112	-0-	4963	1	39069	3	N	2310	1956	1			818
							745	4	2541	9							
12	61411	X	34032	-0-	-27379	-0-	2156	1	28842	3	N	1875	1951	1			742
							971	4	2063	9							
01	53072	X	32890	-0-	-20182	-0-	1457	1	29656	3	N	1615	1264	1			1093
							1777	9									
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							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60000	X	38163	-0-	-21837	-0-	3956	1	31138	3	N	2157	2284	1			542
							696	4	2373	9							
12	46345	X	28390	-0-	-17955	-0-	1827	1	24442	3	N	1605	1588	1			559
							355	4	1766	9							
01	42098	X	9501	-0-	-32597	-0-	413	1	8402	3	N	542	494	1			607
							90	4	596	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56550	X	39000	-0-	-17550	-0-	2297	1	30731	3	N	2583	2454	0	229	1	2810
							3131	4	2841	9							
12	58435	X	30108	-0-	-28327	-0-	1868	1	24623	3	N	2443	2195	0	215	1	2843
							930	4	2687	9							
01	58435	X	22472	-0-	-35963	-0-	1354	1	18599	3	N	1857	1785	0	150	1	2765
							476	4	2043	9							
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							

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
11	37320	X	29628	-0-	-7692	-0-	1835	1	24558	3	Y	1120	1035	0	183	1	199
							2003	4	1232	9							
12	31814	X	29843	-0-	-1971	-0-	1866	1	24597	3	Y	1272	1038	0	215	1	218
							1981	4	1399	9							
01	31589	X	29877	-0-	-1712	-0-	1729	1	23751	3	Y	1540	1197	0	191	1	370
							2703	4	1694	9							
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							

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
11	106020	X	106020	-0-	-0-	-0-	6577	1	87999	3	N	7177	6559	0	657	1	368
							3549	4	7895	9							
12	104470	X	102688	-0-	-1782	-0-	6478	1	85406	3	N	6954	6084	0	745	1	493
							3155	4	7649	9							
01	106485	X	100500	-0-	-5985	-0-	6239	1	85697	3	N	6805	6204	0	690	1	404
							1078	4	7486	9							
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							

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
11	71345	X	71345	-0-	-0-	-0-	4334	1	57987	3	N	5924	4864	0	433	1	1279
							2508	4	6516	9							
12	61506	X	61506	-0-	-0-	-0-	3928	1	51787	3	N	4198	3954	0	452	1	1071
							1173	4	4618	9							
01	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	4158	1	57111	3	N	4093	3657	0	460	1	1047
							584	4	4502	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
11	62064 X	62064	-0-	-0-	-0-	4053	1	54233	3	N	1273	1532	0	405	1	405
						2378	4	1400	9							
12	67952 X	66352	-0-	-1600	-0-	4372	1	57641	3	N	2758	2136	0	503	1	524
						1305	4	3034	9							
01	67952 X	63068	-0-	-4884	-0-	4074	1	55951	3	N	2246	1813	0	451	1	506
						572	4	2471	9							
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							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2702	1	36151	3	Y	2416	2054	0	270	1	396
						2235	4	2658	9							
12	41550 X	40620	-0-	-930	-0-	2544	1	33542	3	Y	2834	2289	0	369	1	572
						1417	4	3117	9							
01	41168 X	37900	-0-	-3268	-0-	2039	1	28007	3	Y	2579	2779	1			372
						5017	4	2837	9							
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							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

11	36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	2222	1	29729	3	Y	2016	1737	0	222	1	298
						2061	4	2218	9							
12	35247 X	29898	-0-	-5349	-0-	1900	1	25051	3	Y	1565	1283	0	261	1	319
						1225	4	1722	9							
01	42904 X	33026	-0-	-9878	-0-	1965	1	26984	3	Y	1729	1806	1			242
						2175	4	1902	9							
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							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

11	49680 X	37496	-0-	-12184	-0-	2224	1	29760	3	N	2900	2268	0	222	1	1113
						2322	4	3190	9							
12	34906 X	32594	-0-	-2312	-0-	1907	1	25148	3	N	2189	2492	0	219	1	591
						3131	4	2408	9							
01	38192 X	29786	-0-	-8406	-0-	1739	1	23884	3	N	2166	77	0	2064	1	616
						1780	4	2383	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53310	X	42741	-0-	-10569	-0-	2646	1	35404	3	Y	3159	3054	0	264	1	597
							1216	4	3475	9							
12	46888	X	42436	-0-	-4452	-0-	2657	1	35027	3	Y	3599	3237	0	306	1	653
							793	4	3959	9							
01	46035	X	4074	-0-	-41961	-0-	274	1	3762	3	Y	-0-	285	0	30	1	338
							38	4									
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							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	92790	X	79114	-0-	-13676	-0-	4909	1	65683	3	N	4997	4302	0	490	1	1383
							3025	4	5497	9							
12	89745	X	68788	-0-	-20957	-0-	4315	1	56897	3	N	4519	4017	0	496	1	1389
							2605	4	4971	9							
01	88505	X	56320	-0-	-32185	-0-	3462	1	47555	3	N	3225	2945	0	383	1	1286
							1755	4	3548	9							
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							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

11	75000	X	27695	-0-	-47305	-0-	1560	1	20869	3	N	2583	2676	0	156	1	356
							2425	4	2841	9							
12	77500	X	18453	-0-	-59047	-0-	1024	1	13507	3	N	1913	1991	0	118	1	160
							1818	4	2104	9							
01	77500	X	15123	-0-	-62377	-0-	890	1	12220	3	N	1498	1478	0	98	1	82
							365	4	1648	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

11	93090	X	87089	-0-	-6001	-0-	5572	1	74550	3	N	2454	1948	0	556	1	262
							4268	4	2699	9							
12	106781	X	106781	-0-	-0-	-0-	6984	1	92084	3	N	3742	2966	0	803	1	235
							3597	4	4116	9							
01	87265	X	72724	-0-	-14541	-0-	4697	1	64517	3	N	2372	1975	0	520	1	112
							901	4	2609	9							
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							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

11	75468	X	75468	-0-	-0-	-0-	4675	1	62548	3	N	5240	4962	0	467	1	479
							2481	4	5764	9							
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	4498	1	59309	3	N	5747	4778	0	517	1	931
							1495	4	6322	9							
01	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	4252	1	58398	3	N	4692	4485	0	470	1	668
							1085	4	5161	9							
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							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

11	176490	X	159016	-0-	-17474	-0-	10238	1	136989	3	N	5290	4294	0	1030	1	1218
							5970	4	5819	9							
12	176793	X	154746	-0-	-22047	-0-	10186	1	134302	3	N	5763	4486	0	1180	1	1315
							3919	4	6339	9							
01	163742	X	147425	-0-	-16317	-0-	9439	1	129647	3	N	5228	4209	0	1044	1	1290
							2588	4	5751	9							
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							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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
11	5940	X	2043	-0-	-3897	-0-	73	1	980	3	N	70	66	0	7	1	445
							913	4	77	9							
12	56358	X	9345	-0-	-47013	-0-	586	1	7732	3	N	462	649	0	67	1	191
							519	4	508	9							
01	62673	X	62673	-0-	-0-	-0-	3811	1	52340	3	N	5218	4124	0	422	1	863
							782	4	5740	9							
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	2755	1	36861	3	N	2552	2387	0	275	1	134
							2145	4	2807	9							
12	41137	X	37919	-0-	-3218	-0-	2398	1	31623	3	N	2556	1881	0	276	1	533
							1086	4	2812	9							
01	41137	X	27360	-0-	-13777	-0-	1727	1	23721	3	N	1290	1340	0	191	1	292
							493	4	1419	9							
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104520	X	93229	-0-	-11291	-0-	6017	1	80508	3	N	2782	2104	0	601	1	515
							3644	4	3060	9							
12	108221	X	80066	-0-	-28155	-0-	5289	1	69738	3	N	2808	2152	0	609	1	562
							1950	4	3089	9							
01	108221	X	77243	-0-	-30978	-0-	5055	1	69431	3	N	1636	1336	0	559	1	303
							957	4	1800	9							
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							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38250	X	25020	-0-	-13230	-0-	1578	1	21113	3	N	1458	930	1			881
							725	4	1604	9							
12	39122	X	14406	-0-	-24716	-0-	903	1	11911	3	N	1110	956	1			1035
							371	4	1221	9							
01	35991	X	23406	-0-	-12585	-0-	1471	1	20210	3	N	1274	1204	1			1105
							324	4	1401	9							
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							

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
11	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	2141	1	28646	3	N	2348	1905	0	214	1	264
							2691	4	2583	9							
12	46358	X	46358	-0-	-0-	-0-	2836	1	37389	3	N	3430	3122	0	326	1	246
							2360	4	3773	9							
01	32006	X	32006	-0-	-0-	-0-	1967	1	27023	3	N	2274	2178	0	218	1	124
							515	4	2501	9							
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							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

11	55022	X	55022	-0-	-0-	-0-	3467	1	46389	3	N	1762	1233	0	346	1	184
							3228	4	1938	9							
12	119556	X	119556	-0-	-0-	-0-	7823	1	103140	3	N	4315	3312	0	900	1	287
							3846	4	4747	9							
01	124475	X	124475	-0-	-0-	-0-	7975	1	109538	3	N	5093	4263	0	882	1	235
							1360	4	5602	9							
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							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

11	97119	X	97119	-0-	-0-	-0-	6152	1	82314	3	Y	3437	2984	0	614	1	308
							4872	4	3781	9							
12	98617	X	98617	-0-	-0-	-0-	6512	1	85860	3	Y	3739	3010	0	749	1	288
							2132	4	4113	9							
01	104594	X	81719	-0-	-22875	-0-	5251	1	72123	3	Y	3102	2492	0	581	1	317
							933	4	3412	9							
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							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

11	3120	X	692	-0-	-2428	-0-	67	1	528	3	N	-0-	96	1			-0-
							97	4									
12	3224	X	288	-0-	-2936	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

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
11	72990	X	30167	-0-	-42823	-0-	3304	1	26008	3	N	689	774	1			104
							97	4	758	9							
12	77128	X	2371	-0-	-74757	-0-	156	1	2084	3	N	119	223	1			-0-
							131	9									
01	77128	X	-0-	-0-	-77128	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	69300	X	49999	-0-	-19301	-0-	5442	1	42836	3	N	1446	1532	1			227
							130	4	1591	9							
12	71610	X	4524	-0-	-67086	-0-	313	1	4190	3	N	19	246	1			-0-
							21	9									
01	71610	X	-0-	-0-	-71610	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	3420	X	1977	-0-	-1443	-0-	208	1	1639	3	N	-0-	125	1			-0-
							130	4									
12	3534	X	235	-0-	-3299	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		58957	-0-	58957	58957	3388	1	46538	3	N	7777	7064	0	375	1	338
							476	4	8555	9							
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	SHUT IN		233733	-0-	233733	781665	13633	1	190712	3	N	24963	23623	0	1066	1	565
							1929	4	27459	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
11	186780	X	117847	-0-	-68933	-0-	7533	1	100787	3	N	3465	2699	0	752	1	219
							5715	4	3812	9							
12	162006	X	112399	-0-	-49607	-0-	7350	1	96908	3	N	3710	2360	0	846	1	723
							4060	4	4081	9							
01	154442	X	109217	-0-	-45225	-0-	6629	1	91048	3	N	3217	3569	1			371
							8001	4	3539	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
11	123570	X	75879	-0-	-47691	-0-	4605	1	61612	3	Y	2457	2125	0	460	1	410
							6959	4	2703	9							
12	97216	X	73138	-0-	-24078	-0-	4675	1	61640	3	Y	2759	2182	0	538	1	449
							3788	4	3035	9							
01	90954	X	67805	-0-	-23149	-0-	4251	1	58390	3	Y	3038	2519	0	470	1	498
							1822	4	3342	9							
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							

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
11	218040	X	125021	-0-	-93019	-0-	7407	1	99101	3	N	12912	12202	0	740	1	360
							4310	4	14203	9							
12	220348	X	118673	-0-	-101675	-0-	7234	1	95384	3	N	11691	10727	0	832	1	492
							3195	4	12860	9							
01	197532	X	107581	-0-	-89951	-0-	6417	1	88143	3	N	10542	9844	0	710	1	480
							1425	4	11596	9							
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							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230400	X	204041	-0-	-26359	-0-	12854	1	171990	3	N	11253	9980	0	1284	1	294
							6819	4	12378	9							
12	238080	X	187820	-0-	-50260	-0-	12105	1	159596	3	N	10427	8920	0	1392	1	409
							4649	4	11470	9							
01	238080	X	165457	-0-	-72623	-0-	10428	1	143229	3	N	8922	7798	0	1154	1	379
							1986	4	9814	9							
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	105509	-0-	105509	105509	6184	1	84938	3	N	12289	11076	0	684	1	529
						869	4	13518	9							
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	SHUT IN	269724	-0-	269724	968152	16559	1	231645	3	N	17437	15993	0	1297	1	383
						2339	4	19181	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3343	3	94	4	N	85					219
						94	9									
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	3831	3	101	4	N	142	193	1			168
						156	9									
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7142	3	181	4	N	251	192	1			227
						276	9									
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									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140 X	7165	-0-	-17975	-0-	5704	3	52	4	N	1281	1078	1			365
						1409	9									
12	25978 X	15754	-0-	-10224	-0-	12839	3	82	4	N	2575	2233	1			707
						2833	9									
01	25978 X	18185	-0-	-7793	-0-	15092	3	81	4	N	2738	3369	1			76
						3012	9									
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									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

11	40800 X	31905	-0-	-8895	-0-	27735	3	1148	4	N	2747	2261	1			562
						3022	9									
12	42160 X	26523	-0-	-15637	-0-	23077	3	1239	4	N	2006	2386	1			182
						2207	9									
01	36673 X	21453	-0-	-15220	-0-	17282	3	1409	4	N	2511	2526	1			167
						2762	9									
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									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

11	52890 X	41514	-0-	-11376	-0-	3208	1	33116	3	N	4511	4618	1			239
						228	4	4962	9							
12	54033 X	42239	-0-	-11794	-0-	3022	1	34657	3	N	3914	3732	1			421
						255	4	4305	9							
01	54033 X	9137	-0-	-44896	-0-	908	1	7355	3	N	547	754	1			214
						272	4	602	9							
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							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

11	64019 X	64019	-0-	-0-	-0-	53403	3	1900	4	Y	7924	7864	1			359
						8716	9									
12	60761 X	60761	-0-	-0-	-0-	55047	3	1390	4	Y	3931	4050	1			240
						4324	9									
01	68944 X	57639	-0-	-11305	-0-	53199	3	601	4	Y	3490	3540	1			190
						3839	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	10608	-0-	-6402	-0-	9110	3	1349	4	Y	135	83	1			79
							149	9									
12	17577	X	7845	-0-	-9732	-0-	6218	3	1627	4	Y	-0-					79
01	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	32591	3	2028	4	Y	2839	2461	1			457
							3123	9									
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									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38940	X	34539	-0-	-4401	-0-	648	1	32482	3	Y	1013	956	1			205
							295	4	1114	9							
12	38657	X	28119	-0-	-10538	-0-	421	1	26575	3	Y	761	659	1			307
							286	4	837	9							
01	37541	X	24569	-0-	-12972	-0-	280	1	23059	3	Y	919	1107	1			119
							219	4	1011	9							
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							

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
11	22950	X	17178	-0-	-5772	-0-	311	1	15725	3	Y	914	902	1			185
							137	4	1005	9							
12	20522	X	15843	-0-	-4679	-0-	240	1	14551	3	Y	808	667	1			326
							163	4	889	9							
01	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	278	1	22831	3	Y	1380	1528	1			178
							216	4	1518	9							
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							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41935	X	41935	-0-	-0-	-0-	1109	1	37066	3	Y	3357	3509	1			52
							67	4	3693	9							
12	49635	X	49635	-0-	-0-	-0-	1126	1	43721	3	Y	4054	3991	1			115
							329	4	4459	9							
01	49470	X	49470	-0-	-0-	-0-	1493	1	44261	3	Y	3260	3112	1			263
							130	4	3586	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	18961	-0-	-4619	-0-	441	1	14704	3	Y	3442	3716	1			53
							30	4	3786	9							
12	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	679	1	25982	3	Y	2968	2937	1			84
							187	4	3265	9							
01	42119	X	42119	-0-	-0-	-0-	1169	1	34973	3	Y	5340	4994	1			430
							103	4	5874	9							
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							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	4776	-0-	-10104	-0-	3401	3	723	4	Y	593	482	1			345
							652	9									
12	15376	X	5294	-0-	-10082	-0-	4247	3	1047	4	Y	-0-					345
01	37479	X	10199	-0-	-27280	-0-	7824	3	681	4	Y	1540	1637	1			248
							1694	9									
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									

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
11	89970	X	59596	-0-	-30374	-0-	55010	3	1856	4	Y	2482	2373	1			199
							2730	9									
12	88652	X	88652	-0-	-0-	-0-	82100	3	1511	4	Y	4583	4684	1			98
							5041	9									
01	90976	X	90976	-0-	-0-	-0-	84252	3	1480	4	Y	4767	4614	1			251
							5244	9									
02	76440	X	58915	-0-	-17525	-0-	60	1	55066	3	Y	2217	2257	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									

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
11	83214	X	83214	-0-	-0-	-0-	74950	3	1818	4	Y	5860	5553	1			469
							6446	9									
12	66192	X	66192	-0-	-0-	-0-	58014	3	1167	4	Y	6374	6707	1			136
							7011	9									
01	59582	X	46028	-0-	-13554	-0-	43065	3	875	4	Y	1898	1934	1			100
							2088	9									
02	66920	X	21657	-0-	-45263	-0-	37	1	17879	3	Y	3095	2900	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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	54592	3	1418	4	Y	5703	5640	1			457
							6273	9									
12	60880	X	60880	-0-	-0-	-0-	56895	3	1327	4	Y	2416	2821	1			52
							2658	9									
01	60326	X	57219	-0-	-3107	-0-	52451	3	886	4	Y	3529	3395	1			186
							3882	9									
02	58128	X	23387	-0-	-34741	-0-	17	1	21759	3	Y	967	1061	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									

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
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					956
12	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	1851	1	18334	3	N	2261	2261	1			956
							289	4	2487	9							
01	88020	X	88020	-0-	-0-	-0-	6115	1	67450	3	N	12667	12667	1			956
							521	4	13934	9							
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							

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
11	SHUT IN		101397	-0-	101397	240703	2452	1	85121	3	Y	12444	12315	1			193
							136	4	13688	9							
12	338652	X	97949	-0-	-240703	-0-	2172	1	82263	3	Y	11749	11608	1			334
							590	4	12924	9							
01	116281	X	44250	-0-	-72031	-0-	947	1	36893	3	Y	5695	5570	1			459
							145	4	6265	9							
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							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136800	X	-0-	-0-	-136800	-0-					Y	1566	2670	1			24
12	85746	X	505	-0-	-85241	-0-	1	1	33	3	Y	428	440	1			12
							471	9									
01	119815	X	46842	-0-	-72973	-0-	861	1	38230	3	Y	6910	6365	1			557
							150	4	7601	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	249	989	1			765
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	114					879
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	79					958
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

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	3					8
12	15996	X	4327	-0-	-11669	-0-	2654	1	1223	4	Y	409	1	1	12	8	404
							450	9									
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	3195	1	4621	3	Y	858	726	1			536
							389	4	944	9							
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									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
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

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

11	12390	X	222	-0-	-12168	-0-	185	1	2	4	Y	32	39	1			102
							35	9									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	7					109
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	830	1	2515	3	Y	63	26	1			146
							882	4	69	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	7860	X	6436	-0-	-1424	-0-	3436	1	2447	4	N	503	181	1			872
							553	9									
12	8122	X	5452	-0-	-2670	-0-	1991	1	2935	4	N	478	716	1			634
							526	9									
01	8122	X	7109	-0-	-1013	-0-	2264	1	1732	3	N	480	715	1			399
							2585	4	528	9							
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							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	88	1	2665	2	N	19					891
							21	9									
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	8					899
							9	9									
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	17					916
							48	4	19	9							
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									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	264	X	6	-0-	-258	-0-	5	4	1	9	N	1					610
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9	N	1					611
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1					612
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

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

11	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	853	1	25911	2	N	1527	1450	0			1486
							130	4	1680	9							
12	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	663	1	19905	2	N	1384	1395	0			1475
							951	4	1522	9							
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	418	1	12888	2	N	876	840	0			1511
							784	4	964	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	454	1	17651	2	N	2002	1942	0			92
						117	4	414	5							
12	21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	433	1	17654	2	N	1945	1916	0			121
						253	4	615	5							
01	21514 X	19793	-0-	-1721	-0-	424	1	16313	2	N	1760	1754	0			127
						97	4	1023	5							
02	19460 X	14066	-0-	-5394	-0-	347	1	11836	2	N	1440	1393	0			174
						118	4	181	5							
03	21607 X	18364	-0-	-3243	-0-	427	1	15059	2	N	1754	1809	0	2	8	117
						530	4	419	5							
04	20850 X	17374	-0-	-3476	-0-	339	1	15029	2	N	1715	1653	0	1	8	178
						83	4	36	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

11	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	673	1	22708	2	N	2495	2420	0			98
						685	4	1249	5							
12	24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	556	1	21661	2	N	2264	2219	0			143
						90	4	2490	9							
01	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	571	1	22157	2	N	2178	2146	0			175
						34	4	5	5							
02	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	479	1	16574	2	N	1557	1488	0			244
						1768	4	14	5							
03	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	317	1	11177	2	N	1524	1527	0	1	8	240
						5363	4	4742	5							
*04	21522 X	21522	-0-	-0-	-0-	448	1	18908	2	N	1939	1965	0	2	8	212
						33	4	2133	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

11	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	558	1	21268	2	N	2679	2690	0			561
						97	4	2947	9							
12	24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	514	1	20540	2	N	2666	2612	0			615
						301	4	2933	9							
01	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	506	1	19075	2	N	2641	2662	0			594
						1138	4	2905	9							
02	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	517	1	17459	2	N	2409	2248	0			755
						672	4	2650	9							
03	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	574	1	19913	2	N	2504	2647	0	2	8	610
						50	4	2754	9							
*04	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	452	1	19618	2	N	2439	2430	0	2	8	617
						33	4	2683	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

11	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	444	1	16671	2	N	2051	1962	0			1868
						48	4	2256	9							
12	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	405	1	16429	2	N	1988	2000	0			1856
						384	4	78	5							
01	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	438	1	16775	2	N	2107	2067	0			1896
						87	4	2318	9							
02	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	380	1	12983	2	N	1636	1438	0			2094
						819	4	13	5							
03	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	439	1	15408	2	N	1840	1976	0	1	8	1957
						343	4	128	5							
*04	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	322	1	14197	2	N	1863	1940	0	1	8	1879
						1539	4	38	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41610 X	39917	-0-	-1693	-0-	1197	1	36348	2	N	1290	1283	0			430
						953	4	1419	9							
12	42997 X	40592	-0-	-2405	-0-	1325	1	37245	2	N	1276	1337	0			369
						529	4	89	5							
01	42656 X	6498	-0-	-36158	-0-	200	1	6062	2	N	213	206	0			376
						2	4	234	9							
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	41860 X	41860	-0-	-0-	-0-	1169	1	37782	2	N	1352	1331	0	4	8	342
						1353	4	69	5							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

11	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1474	1	25092	2	N	1445	1427	0			117
						354	4	1590	9							
12	29636 X	27172	-0-	-2464	-0-	1154	1	21219	2	N	1387	1393	0			111
						2679	4	594	5							
01	30256 X	24703	-0-	-5553	-0-	974	1	21110	2	N	1393	1316	0			188
						753	4	334	5							
02	27328 X	9316	-0-	-18012	-0-	386	1	8172	2	N	524	540	0			172
						12	4	170	5							
03	30380 X	20839	-0-	-9541	-0-	824	1	17249	2	N	841	841	0	1	8	171
						1674	4	167	5							
04	28500 X	24273	-0-	-4227	-0-	969	1	21625	2	N	1521	1493	0	2	8	197
						6	4	1673	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

11	22050 X	10246	-0-	-11804	-0-	294	1	8925	2	N	444	416	0			3287
						539	4	488	9							
12	22785 X	5055	-0-	-17730	-0-	135	1	4108	2	N	263	328	0			3222
						523	4	289	9							
01	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	707	1	21755	2	N	1443	1318	0			3347
						1453	4	1587	9							
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							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

11	31200 X	24300	-0-	-6900	-0-	728	1	22104	2	N	1244	1296	0			1326
						100	4	1368	9							
12	32240 X	21711	-0-	-10529	-0-	636	1	19197	2	N	993	953	0			1366
						786	4	1092	9							
01	27032 X	24418	-0-	-2614	-0-	654	1	19956	2	N	1287	1266	0			1387
						2392	4	1416	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	5					264
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					264
01	12369	X	26	-0-	-12343	-0-	1	1	25	2	N	-0-					264
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

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	475	1	5872	2	N	1341	1269	0			514
							2402	4	1482	5							
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	523	1	6987	2	N	1404	1526	0			392
							2303	4	302	5							
01	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	831	1	17260	2	N	1537	1474	0			455
							719	4	1691	9							
02	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	481	1	10788	2	N	1316	1336	0			435
							1227	4	3740	5							
03	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	361	1	7490	2	N	927	1000	0	1	8	361
							4303	4	4910	5							
*04	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	163	1	3605	2	N	941	924	0	1	8	377
							1863	4	3491	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30951	X	30951	-0-	-0-	-0-	820	1	26003	2	N	3674	3610	0			633
							78	4	9	5							
12	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	636	1	25374	2	N	3706	3804	0			535
							308	4	62	5							
01	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	653	1	24984	2	N	3505	3451	0			589
							1	4	3856	9							
02	27617	X	27617	-0-	-0-	-0-	679	1	23038	2	N	3361	3307	0			643
							203	4	3697	9							
03	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	722	1	25329	2	N	3465	3529	0	3	8	576
							65	4	3812	9							
*04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	515	1	22701	2	N	3273	3205	0	2	8	642
							44	4	3600	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45484	X	45484	-0-	-0-	-0-	1715	1	42396	2	N	1242	1244	0			583
							7	4	1366	9							
12	45859	X	45859	-0-	-0-	-0-	1725	1	42626	2	N	1275	1269	0			589
							105	4	1403	9							
01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	1380	1	41857	2	N	1213	1200	0			602
							58	4	1334	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	22997	-0-	-823	-0-	559	1	19333	2	N	2663	2435	0			409
							86	4	90	5							
12	28427	X	18332	-0-	-10095	-0-	357	1	14665	2	N	2606	2504	0			511
							309	4	134	5							
01	28427	X	19676	-0-	-8751	-0-	423	1	16384	2	N	2541	2514	0			538
							31	4	43	5							
02	25676	X	18068	-0-	-7608	-0-	436	1	15178	2	N	1941	1963	0			516
							85	4	234	5							
03	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	626	1	22360	2	N	2579	2667	0	2	8	426
							27	4	2837	9							
*04	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	467	1	20944	2	N	2421	2470	0	2	8	375
							39	4	2663	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

11	64980	X	57016	-0-	-7964	-0-	2917	1	49004	2	N	4470	4619	0			873
							178	4	4917	9							
12	67146	X	57155	-0-	-9991	-0-	2459	1	44550	2	N	4862	4825	0			910
							4798	4	5348	9							
01	67146	X	58672	-0-	-8474	-0-	2349	1	50312	2	N	4903	4856	0			957
							618	4	5393	9							
02	58016	X	27126	-0-	-30890	-0-	1043	1	23262	2	N	2113	2092	0			978
							497	4	2324	9							
03	63085	X	49184	-0-	-13901	-0-	2062	1	42706	2	N	3871	4127	0	3	8	719
							158	4	4258	9							
*04	59598	X	59598	-0-	-0-	-0-	2277	1	50339	2	N	5133	5109	0	4	8	739
							1336	4	5646	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

11	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	572	1	21944	2	N	2820	2795	0			491
							60	4	3102	9							
12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	529	1	21266	2	N	2772	2638	0			625
							216	4	3049	9							
01	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	555	1	21061	2	N	2777	2781	0			621
							1	4	3055	9							
02	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	461	1	15781	2	N	2000	1989	0			632
							142	4	119	5							
03	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	580	1	20340	2	N	2591	2662	0	2	8	559
							64	4	2850	9							
*04	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	434	1	19131	2	N	2529	2462	0	2	8	624
							18	4	2782	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	588	1	22672	2	N	2566	2598	0			85
							52	4	2823	9							
12	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	500	1	20230	2	N	2695	2591	0			189
							224	4	2965	9							
01	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	588	1	22453	2	N	2658	2617	0			230
							1	4	2924	9							
02	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	603	1	20791	2	N	2208	2209	0			229
							109	4	59	5							
03	34285	X	34285	-0-	-0-	-0-	856	1	30283	2	N	2795	2859	0	2	8	163
							71	4	3075	9							
*04	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	491	1	21825	2	N	2347	2304	0	2	8	204
							46	4	88	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	519	1	12093	2	N	2342	2288	0			185
							104	4	2576	9							
12	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	257	1	10182	2	N	2410	2327	0			268
							871	4	2651	9							
01	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	341	1	13172	2	N	2426	2424	0			270
							149	4	2669	9							
02	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	365	1	12427	2	N	1946	1719	0			497
							971	4	2141	9							
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	272	1	9509	2	N	2481	2496	0	2	8	480
							590	4	2729	9							
*04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	214	1	9394	2	N	2180	2185	0	2	8	473
							127	4	2398	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	1522	1	25784	2	N	2020	1833	0			452
							115	4	2222	9							
12	29327	X	29327	-0-	-0-	-0-	1073	1	19611	2	N	2004	2077	0			379
							6439	4	2204	9							
01	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0			338
							431	4	2428	9							
02	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	984	1	21953	2	N	1960	1982	0			316
							1324	4	2156	9							
03	38496	X	38496	-0-	-0-	-0-	1563	1	32311	2	N	3400	3390	0	1	8	325
							882	4	3740	9							
*04	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	1163	1	25684	2	N	2566	2641	0	1	8	249
							975	4	2823	9							

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
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	1092	1	28430	2	N	1368	1256	0			645
							19	4	1505	9							
12	30225	X	29681	-0-	-544	-0-	1054	1	27035	2	N	1423	1446	0			622
							27	4	1565	9							
01	30225	X	27227	-0-	-2998	-0-	970	1	24776	2	N	1323	1318	0			627
							26	4	1455	9							
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							

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
11	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	975	1	25358	2	N	1717	1694	0			468
							290	4	1889	9							
12	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	996	1	25538	2	N	1921	1784	0			605
							123	4	2113	9							
01	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	877	1	22183	2	N	1562	1657	0			510
							771	4	1718	9							
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							

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
11	60111	X	60111	-0-	-0-	-0-	3083	1	52071	2	N	4294	4188	0			870
							234	4	4723	9							
12	52708	X	52708	-0-	-0-	-0-	2301	1	41841	2	N	4079	4131	0			818
							4079	4	4487	9							
01	51554	X	51554	-0-	-0-	-0-	2075	1	44366	2	N	4112	3992	0			938
							590	4	4523	9							
02	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	1459	1	32552	2	N	2788	2801	0			925
							347	4	3067	9							
03	53528	X	53528	-0-	-0-	-0-	2178	1	44788	2	N	4112	4097	0	3	8	937
							2039	4	4523	9							
*04	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	1864	1	40956	2	N	3689	3675	0	3	8	948
							1341	4	4058	9							

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
11	56033	X	56033	-0-	-0-	-0-	2853	1	48014	2	N	4575	4665	0			181
							133	4	5033	9							
12	54926	X	54926	-0-	-0-	-0-	2589	1	47097	2	N	4584	4502	0			263
							198	4	5042	9							
01	53640	X	53640	-0-	-0-	-0-	2163	1	46290	2	N	4474	4475	0			262
							266	4	4921	9							
02	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	842	1	18666	2	N	1805	1862	0			205
							611	4	1986	9							
03	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	888	1	18250	2	N	1743	1762	0	1	8	185
							1020	4	1917	9							
*04	67487	X	67487	-0-	-0-	-0-	2098	1	48166	2	N	5360	5238	0	4	8	303
							3407	4	7920	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	695	1	19266	2	N	3052	2910	0			770
						63	4	175	5							
12	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	438	1	16858	2	N	3185	3153	0			802
						127	4	253	5							
01	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	549	1	20899	2	N	3116	3125	0			793
						1	4	3428	9							
02	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	387	1	13227	2	N	2250	2244	0			799
						150	4	2034	5							
03	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	485	1	17003	2	N	2906	2980	0	2	8	723
						58	4	3197	9							
*04	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	430	1	18947	2	N	2797	2866	0	2	8	652
						24	4	3077	9							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

11	21540 X	13866	-0-	-7674	-0-	351	1	11602	2	N	1557	1545	0			491
						9	4	191	5							
12	20646 X	17780	-0-	-2866	-0-	414	1	14674	2	N	2149	2113	0			527
						148	4	180	5							
01	18941 X	6656	-0-	-12285	-0-	144	1	5499	2	N	817	898	0			446
						3	4	111	5							
02	17108 X	15742	-0-	-1366	-0-	399	1	12927	2	N	1772	1737	0			481
						264	4	203	5							
03	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	552	1	19298	2	N	2393	2394	0	2	8	478
						13	4	70	5							
*04	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	415	1	18276	2	N	2220	2291	0	2	8	405
						190	4	73	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

11	46710 X	44619	-0-	-2091	-0-	997	1	37988	2	N	5117	5075	0			238
						5	4	5629	9							
12	48267 X	43924	-0-	-4343	-0-	936	1	37396	2	N	5080	5083	0			235
						4	4	5588	9							
01	48267 X	42246	-0-	-6021	-0-	939	1	35880	2	N	4829	4748	0			316
						115	4	5312	9							
02	42644 X	22674	-0-	-19970	-0-	562	1	19124	2	N	2600	2588	0			328
						128	4	2860	9							
03	46779 X	45387	-0-	-1392	-0-	1092	1	38301	2	N	5361	5508	0	4	8	177
						97	4	5897	9							
04	44610 X	41652	-0-	-2958	-0-	807	1	35541	2	N	4760	4761	0	3	8	173
						68	4	5236	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	827	1	30936	2	N	5710	5601	0			1608
							224	4	6281	9							
12	38812	X	37666	-0-	-1146	-0-	772	1	30290	2	N	5796	5731	0			1673
							228	4	6376	9							
01	40982	X	36429	-0-	-4553	-0-	797	1	29490	2	N	5563	5559	0			1677
							23	4	6119	9							
02	37016	X	23659	-0-	-13357	-0-	556	1	18788	2	N	3621	3595	0			1703
							332	4	3983	9							
03	41137	X	39172	-0-	-1965	-0-	926	1	31838	2	N	5711	5857	0	4	8	1553
							126	4	6282	9							
04	38280	X	36098	-0-	-2182	-0-	688	1	29697	2	N	5121	5108	0	3	8	1563
							80	4	5633	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
11	48300	X	32157	-0-	-16143	-0-	964	1	29275	2	N	1744	1839	0			346
							1918	9									
12	49166	X	44101	-0-	-5065	-0-	1322	1	39737	2	N	2765	2483	0			628
							3042	9									
01	48515	X	43875	-0-	-4640	-0-	1297	1	39375	2	N	2538	2768	0			398
							411	4	2792	9							
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							

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
11	37498	X	37498	-0-	-0-	-0-	819	1	31238	2	N	4850	5065	0			737
							106	4	5335	9							
12	38626	X	33443	-0-	-5183	-0-	690	1	27719	2	N	4328	4326	0			739
							273	4	4761	9							
01	38626	X	32144	-0-	-6482	-0-	705	1	26684	2	N	4315	4293	0			761
							8	4	4747	9							
02	35000	X	28374	-0-	-6626	-0-	673	1	22730	2	N	3725	3728	0			758
							873	4	4098	9							
03	38750	X	29048	-0-	-9702	-0-	696	1	24088	2	N	3794	3863	0	2	8	687
							91	4	4173	9							
04	37500	X	1285	-0-	-36215	-0-	29	1	1242	2	N	-0-	46	0			641
							14	4									

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
11	36060	X	35711	-0-	-349	-0-	784	1	30420	2	N	4007	3758	0			1243
							99	4	4408	9							
12	36797	X	34474	-0-	-2323	-0-	711	1	28915	2	N	4150	4150	0			1243
							283	4	4565	9							
01	36797	X	33430	-0-	-3367	-0-	736	1	28233	2	N	4005	3962	0			1286
							55	4	4406	9							
02	33320	X	13938	-0-	-19382	-0-	338	1	11518	2	N	1714	1701	0			1299
							197	4	1885	9							
03	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	943	1	32984	2	N	4325	4395	0	3	8	1226
							137	4	4758	9							
04	35700	X	33260	-0-	-2440	-0-	645	1	28344	2	N	3834	3783	0	3	8	1274
							54	4	4217	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66900 X	66900	-0-	-0-	-0-	3372	1	56827	2	N	5866	5874	0			1556
						248	4	6453	9							
12	67518 X	62407	-0-	-5111	-0-	2930	1	53271	2	N	5528	5506	0			1578
						125	4	6081	9							
01	69347 X	60848	-0-	-8499	-0-	2414	1	51630	2	N	5391	5340	0			1629
						874	4	5930	9							
02	62636 X	27359	-0-	-35277	-0-	958	1	21311	2	N	2471	2499	0			1601
						2372	4	2718	9							
03	69626 X	46656	-0-	-22970	-0-	1932	1	39806	2	N	3887	4007	0	3	8	1478
						642	4	4276	9							
04	66900 X	58367	-0-	-8533	-0-	2227	1	49000	2	N	5473	5443	0	4	8	1504
						1120	4	6020	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
11	51960 X	48552	-0-	-3408	-0-	1076	1	40352	2	N	6432	6408	0			980
						49	4	7075	9							
12	53692 X	43336	-0-	-10356	-0-	882	1	35544	2	N	5945	5974	0			951
						370	4	6540	9							
01	54839 X	41773	-0-	-13066	-0-	916	1	34840	2	N	5458	5454	0			955
						13	4	6004	9							
02	49532 X	38385	-0-	-11147	-0-	930	1	31305	2	N	4968	4893	0			1030
						685	4	5465	9							
03	55056 X	39740	-0-	-15316	-0-	958	1	33217	2	N	4954	5095	0	4	8	885
						116	4	5449	9							
04	48540 X	36946	-0-	-11594	-0-	711	1	30978	2	N	4717	4728	0	3	8	871
						68	4	5189	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
11	43076 X	43076	-0-	-0-	-0-	964	1	37255	2	N	4347	4298	0			404
						75	4	4782	9							
12	45632 X	41585	-0-	-4047	-0-	878	1	35712	2	N	4273	4230	0			447
						295	4	4700	9							
01	45632 X	39425	-0-	-6207	-0-	891	1	34179	2	N	3958	3948	0			457
						1	4	4354	9							
02	41216 X	17422	-0-	-23794	-0-	439	1	14994	2	N	1772	1794	0			435
						40	4	1949	9							
03	45260 X	42651	-0-	-2609	-0-	1052	1	37119	2	N	4001	4012	0	3	8	421
						79	4	4401	9							
04	43080 X	38947	-0-	-4133	-0-	770	1	33848	2	N	3847	3904	0	3	8	361
						97	4	4232	9							

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
11	42960 X	34557	-0-	-8403	-0-	2081	1	30028	2	N	2013	2042	0			223
						234	4	2214	9							
12	41943 X	32078	-0-	-9865	-0-	1521	1	27304	2	N	1993	1967	0			249
						1061	4	2192	9							
01	37572 X	31791	-0-	-5781	-0-	1318	1	28134	2	N	1885	1854	0			280
						265	4	2074	9							
02	32480 X	11637	-0-	-20843	-0-	444	1	9492	2	N	869	900	0			249
						745	4	956	9							
03	44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	1889	1	38627	2	N	3084	3115	0	3	8	215
						431	4	3392	9							
04	34560 X	33502	-0-	-1058	-0-	1327	1	29101	2	N	2451	2335	0	3	8	328
						378	4	2696	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	749	1	22763	2	N	1198	924	0			370
							801	4	1318	9							
12	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	1192	1	35855	2	N	1798	1946	0			222
							1493	4	1978	9							
01	42190	X	42190	-0-	-0-	-0-	1219	1	37661	2	N	2104	2079	0			247
							996	4	2314	9							
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							

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
11	33840	X	33256	-0-	-584	-0-	1712	1	29072	2	N	2035	1911	0			590
							233	4	2239	9							
12	36022	X	31002	-0-	-5020	-0-	1305	1	23853	2	N	1965	1970	0			585
							3682	4	2162	9							
01	36456	X	29947	-0-	-6509	-0-	1201	1	25834	2	N	1890	1831	0			644
							833	4	2079	9							
02	32928	X	26346	-0-	-6582	-0-	962	1	21512	2	N	1732	1781	0			595
							1967	4	1905	9							
03	36642	X	28553	-0-	-8089	-0-	1187	1	24600	2	N	1785	1810	0	3	8	567
							802	4	1964	9							
04	33270	X	26259	-0-	-7011	-0-	1029	1	22779	2	N	1647	1675	0	2	8	537
							639	4	1812	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
11	44503	X	44503	-0-	-0-	-0-	966	1	37239	2	N	5643	5581	0			680
							91	4	6207	9							
12	49414	X	43023	-0-	-6391	-0-	891	1	36065	2	N	5182	5243	0			619
							367	4	5700	9							
01	49414	X	41140	-0-	-8274	-0-	894	1	34073	2	N	5082	5101	0			600
							583	4	5590	9							
02	44632	X	36096	-0-	-8536	-0-	878	1	29823	2	N	4451	4398	0			653
							499	4	4896	9							
03	47027	X	38783	-0-	-8244	-0-	936	1	32849	2	N	4493	4613	0	3	8	530
							56	4	4942	9							
04	44490	X	36831	-0-	-7659	-0-	710	1	31278	2	N	4360	4391	0	3	8	496
							47	4	4796	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39300	X	36115	-0-	-3185	-0-	1882	1	31918	2	N	2029	1786	0			1028
							83	4	2232	9							
12	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	1825	1	33378	2	N	2555	2591	0			992
							5216	4	2811	9							
01	47350	X	47350	-0-	-0-	-0-	1941	1	41800	2	N	2698	2638	0			1052
							641	4	2968	9							
02	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	1495	1	33570	2	N	2068	2035	0			1085
							59	4	2275	9							
03	43245	X	37059	-0-	-6186	-0-	1578	1	32885	2	N	2025	2076	0	3	8	1031
							368	4	2228	9							
04	45810	X	29480	-0-	-16330	-0-	1140	1	25334	2	N	1676	1695	0	3	8	1009
							1162	4	1844	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	26785	-0-	-18875	-0-	1336	1	22705	2	N	1571	1489	0			465
							1016	4	1728	9							
12	45539	X	5696	-0-	-39843	-0-	74	1	1349	2	N	38	29	0			474
							4231	4	42	9							
01	39122	X	6409	-0-	-32713	-0-	133	1	2857	2	N	-0-					474
							3419	4									
02	26936	X	3040	-0-	-23896	-0-	30	1	674	2	N	-0-					474
							2336	4									
03	27683	X	1373	-0-	-26310	-0-	61	1	1311	4	N	1	1	8			474
							1	9									
*04	38796	X	38796	-0-	-0-	-0-	858	1	18977	2	N	2099	2079	0	4	8	490
							9922	4	6730	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

11	63480	X	43771	-0-	-19709	-0-	2202	1	37097	2	N	3923	4092	0			789
							157	4	4315	9							
12	67270	X	55495	-0-	-11775	-0-	2538	1	46213	2	N	4908	4921	0			776
							1345	4	5399	9							
01	67270	X	62569	-0-	-4701	-0-	2502	1	53586	2	N	5351	5357	0			770
							595	4	5886	9							
02	60760	X	44660	-0-	-16100	-0-	1653	1	36663	2	N	3681	3729	0			722
							2295	4	4049	9							
03	62345	X	62345	-0-	-0-	-0-	2555	1	52721	2	N	5285	5193	0	4	8	810
							1255	4	5814	9							
04	60540	X	57361	-0-	-3179	-0-	2236	1	49279	2	N	4807	4866	0	4	8	747
							558	4	5288	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

11	72908	X	72908	-0-	-0-	-0-	3696	1	62429	2	N	5690	5683	0			1113
							524	4	6259	9							
12	69130	X	67235	-0-	-1895	-0-	3140	1	57313	2	N	5446	5484	0			1075
							791	4	5991	9							
01	70246	X	63005	-0-	-7241	-0-	2529	1	54328	2	N	5175	5206	0			1044
							455	4	5693	9							
02	68040	X	38246	-0-	-29794	-0-	1412	1	31412	2	N	2976	2991	0			1029
							2148	4	3274	9							
03	75330	X	65126	-0-	-10204	-0-	2729	1	56134	2	N	5604	5576	0	4	8	1053
							99	4	6164	9							
04	72900	X	60475	-0-	-12425	-0-	2346	1	51774	2	N	4939	4900	0	4	8	1088
							922	4	5433	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

11	62700	X	50026	-0-	-12674	-0-	2528	1	42867	2	N	3902	3875	0			678
							339	4	4292	9							
12	66030	X	62837	-0-	-3193	-0-	2947	1	53803	2	N	5036	4986	0			728
							547	4	5540	9							
01	66030	X	61382	-0-	-4648	-0-	2472	1	53129	2	N	4796	4822	0			702
							505	4	5276	9							
02	59640	X	56560	-0-	-3080	-0-	2058	1	45956	2	N	4311	4311	0			702
							3804	4	4742	9							
03	62837	X	59594	-0-	-3243	-0-	2413	1	49980	2	N	4612	4641	0	4	8	669
							2128	4	5073	9							
04	60810	X	55799	-0-	-5011	-0-	2156	1	47657	2	N	4324	4293	0	3	8	697
							1230	4	4756	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49710	X	48398	-0-	-1312	-0-	1086	1	40824	2	N	5793	5892	0			1488
							116	4	6372	9							
12	51367	X	43362	-0-	-8005	-0-	896	1	36227	2	N	5363	5312	0			1539
							340	4	5899	9							
01	51367	X	42209	-0-	-9158	-0-	931	1	35496	2	N	5240	5230	0			1549
							18	4	5764	9							
02	45360	X	29362	-0-	-15998	-0-	741	1	24419	2	N	3658	3658	0			1549
							178	4	4024	9							
03	50003	X	41039	-0-	-8964	-0-	1006	1	34464	2	N	5046	5129	0	3	8	1463
							18	4	5551	9							
04	48390	X	38095	-0-	-10295	-0-	749	1	32233	2	N	4636	4683	0	3	8	1413
							13	4	5100	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	1497	1	25289	2	N	1934	1831	0			463
							108	4	2127	9							
12	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	1181	1	21468	2	N	1940	1936	0			467
							968	4	2134	9							
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	195	1	4155	2	N	5					472
							1084	4	6	9							
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					472
							424	4									
03	45646	X	45646	-0-	-0-	-0-	1762	1	36251	2	N	5130	5218	0	5	8	379
							1990	4	5643	9							
*04	40207	X	40207	-0-	-0-	-0-	1512	1	33090	2	N	4477	4447	0	6	8	403
							680	4	4925	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93461	X	93461	-0-	-0-	-0-	2220	1	88600	2	N	2232	2174	0			768
							186	4	2455	9							
12	96565	X	92685	-0-	-3880	-0-	2081	1	87269	2	N	2282	2269	0			781
							825	4	2510	9							
01	99727	X	89156	-0-	-10571	-0-	2139	1	84622	2	N	2125	2075	0			831
							57	4	2338	9							
02	90076	X	76385	-0-	-13691	-0-	1995	1	70362	2	N	1909	1735	0			1005
							1928	4	2100	9							
03	100192	X	98115	-0-	-2077	-0-	2572	1	93278	2	N	2024	2015	0	3	8	1011
							39	4	2226	9							
04	93450	X	85096	-0-	-8354	-0-	1783	1	81155	2	N	1935	1956	0	3	8	987
							29	4	2129	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45035	X	45035	-0-	-0-	-0-	1000	1	38239	2	N	5180	5202	0			510
							98	4	5698	9							
12	46500	X	45368	-0-	-1132	-0-	953	1	38327	2	N	5208	5139	0			579
							359	4	5729	9							
01	49042	X	44681	-0-	-4361	-0-	1000	1	37957	2	N	5145	5104	0			620
							64	4	5660	9							
02	44296	X	32175	-0-	-12121	-0-	805	1	27217	2	N	3682	3561	0			741
							103	4	4050	9							
03	49259	X	44553	-0-	-4706	-0-	1086	1	37845	2	N	4961	5025	0	1	8	676
							165	4	5457	9							
*04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	926	1	40536	2	N	5063	5165	0	1	8	573
							197	4	5569	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43200 X	40681	-0-	-2519	-0-	890	1	34632	2	N	4558	4582	0			2592
						145	4	5014	9							
12	44640 X	41131	-0-	-3509	-0-	853	1	34854	2	N	4694	4641	0			2645
						261	4	5163	9							
01	44640 X	39324	-0-	-5316	-0-	883	1	33508	2	N	4484	4411	0			2718
						1	4	4932	9							
02	40180 X	22404	-0-	-17776	-0-	554	1	18733	2	N	2451	2586	0			2583
						421	4	2696	9							
03	42036 X	40978	-0-	-1058	-0-	1002	1	34822	2	N	4590	4645	0	3	8	2525
						105	4	5049	9							
04	40680 X	36371	-0-	-4309	-0-	713	1	31149	2	N	4047	4100	0	3	8	2469
						57	4	4452	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

11	26700 X	25821	-0-	-879	-0-	614	1	21366	2	N	3251	3138	0			754
						265	4	3576	9							
12	27590 X	24301	-0-	-3289	-0-	486	1	20164	2	N	3107	3097	0			764
						190	4	43	5							
01	26226 X	25353	-0-	-873	-0-	527	1	20680	2	N	3050	3029	0			785
						758	4	33	5							
02	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	659	1	22708	2	N	2553	2504	0			834
						186	4	2808	9							
03	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	822	1	29036	2	N	2665	2680	0	3	8	816
						47	4	2932	9							
*04	30738 X	30738	-0-	-0-	-0-	615	1	27308	2	N	2530	2570	0	3	8	773
						32	4	2783	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

11	73080 X	66552	-0-	-6528	-0-	3316	1	55982	2	N	5466	5121	0			761
						1241	4	6013	9							
12	78492 X	73964	-0-	-4528	-0-	3443	1	62686	2	N	6270	6440	0			591
						938	4	6897	9							
01	78492 X	75995	-0-	-2497	-0-	3031	1	64919	2	N	6463	6422	0			632
						936	4	7109	9							
02	70896 X	47756	-0-	-23140	-0-	1751	1	39417	2	N	3919	3747	0			804
						2277	4	4311	9							
03	73966 X	71699	-0-	-2267	-0-	2982	1	61446	2	N	6138	6257	0	5	8	680
						519	4	6752	9							
04	73530 X	64825	-0-	-8705	-0-	2519	1	55437	2	N	5457	5415	0	4	8	718
						866	4	6003	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

11	42150 X	41267	-0-	-883	-0-	908	1	35338	2	N	3637	3604	0			1326
						1020	4	4001	9							
12	43121 X	40251	-0-	-2870	-0-	859	1	34801	2	N	3862	3829	0			1359
						343	4	4248	9							
01	43059 X	38806	-0-	-4253	-0-	885	1	33857	2	N	3680	3655	0			1384
						16	4	4048	9							
02	38752 X	22700	-0-	-16052	-0-	558	1	19214	2	N	2086	2128	0			1342
						633	4	2295	9							
03	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	1094	1	38385	2	N	3755	3864	0	3	8	1230
						162	4	4131	9							
04	41280 X	38110	-0-	-3170	-0-	760	1	33496	2	N	3453	3387	0	2	8	1294
						56	4	3798	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46230	X	44659	-0-	-1571	-0-	993	1	38043	2	N	5014	4717	0			1853
							108	4	5515	9							
12	48484	X	43503	-0-	-4981	-0-	906	1	36270	2	N	4751	4952	0			1652
							1101	4	5226	9							
01	48484	X	42133	-0-	-6351	-0-	950	1	35981	2	N	4637	4475	0			1814
							101	4	5101	9							
02	43792	X	35113	-0-	-8679	-0-	860	1	29210	2	N	3884	3831	0			1867
							771	4	4272	9							
03	46655	X	38311	-0-	-8344	-0-	945	1	32790	2	N	4055	4119	0	3	8	1800
							115	4	4461	9							
04	44670	X	35900	-0-	-8770	-0-	711	1	30981	2	N	3760	3813	0	3	8	1744
							72	4	4136	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77280	X	69168	-0-	-8112	-0-	1602	1	62232	2	N	4488	4492	0			1150
							397	4	4937	9							
12	78306	X	66808	-0-	-11498	-0-	1477	1	60239	2	N	4294	4404	0			1040
							369	4	4723	9							
01	77624	X	64013	-0-	-13611	-0-	1491	1	57831	2	N	4070	3995	0			1115
							214	4	4477	9							
02	67844	X	54844	-0-	-13000	-0-	1440	1	49489	2	N	3391	3443	0			1063
							185	4	3730	9							
03	72013	X	60305	-0-	-11708	-0-	1549	1	54715	2	N	3657	3789	0	5	8	926
							18	4	4023	9							
04	69180	X	56570	-0-	-12610	-0-	1162	1	51572	2	N	3405	3485	0	5	8	841
							90	4	3746	9							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49710	X	43929	-0-	-5781	-0-	978	1	37385	2	N	4962	5189	0			1061
							108	4	5458	9							
12	51367	X	43775	-0-	-7592	-0-	910	1	36843	2	N	4898	4806	0			1153
							634	4	5388	9							
01	51367	X	42741	-0-	-8626	-0-	954	1	36246	2	N	4723	4774	0			1102
							346	4	5195	9							
02	42812	X	30840	-0-	-11972	-0-	768	1	25986	2	N	3288	3257	0			1133
							469	4	3617	9							
03	47585	X	44099	-0-	-3486	-0-	1085	1	37670	2	N	4769	4883	0	3	8	1016
							98	4	5246	9							
04	43920	X	37453	-0-	-6467	-0-	731	1	31917	2	N	4323	4320	0	3	8	1016
							50	4	4755	9							

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
11	127320	X	123516	-0-	-3804	-0-	2910	1	116002	2	N	3323	3130	0			425
							949	4	3655	9							
12	138570	X	134628	-0-	-3942	-0-	2998	1	125814	2	N	3111	3169	0			367
							2394	4	3422	9							
01	143282	X	126538	-0-	-16744	-0-	3033	1	120192	2	N	2791	2711	0			447
							243	4	3070	9							
02	129416	X	90199	-0-	-39217	-0-	2396	1	84662	2	N	1870	1908	0			409
							1084	4	2057	9							
03	143902	X	126175	-0-	-17727	-0-	3303	1	120041	2	N	2352	2409	0	4	8	348
							244	4	2587	9							
04	130290	X	116649	-0-	-13641	-0-	2443	1	111561	2	N	2271	2258	0	5	8	356
							147	4	2498	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85320	X	83168	-0-	-2152	-0-	1804	1	70495	2	N	7217	7147	0			575
							2930	4	7939	9							
12	88505	X	78818	-0-	-9687	-0-	1660	1	68429	2	N	6962	6789	0			748
							1071	4	7658	9							
01	88505	X	74350	-0-	-14155	-0-	1677	1	65363	2	N	6468	6311	0			905
							195	4	7115	9							
02	79940	X	64176	-0-	-15764	-0-	1605	1	55791	2	N	5606	5543	0			968
							613	4	6167	9							
03	88288	X	68915	-0-	-19373	-0-	1705	1	60871	2	N	5604	5781	0	4	8	787
							175	4	6164	9							
04	83160	X	64758	-0-	-18402	-0-	1282	1	57471	2	N	5328	5308	0	4	8	803
							144	4	5861	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
11	42780	X	22960	-0-	-19820	-0-	465	1	17842	2	N	2925	2895	0			292
							1435	4	3218	9							
12	44206	X	41514	-0-	-2692	-0-	859	1	34237	2	N	5718	5707	0			303
							128	4	6290	9							
01	44206	X	39563	-0-	-4643	-0-	882	1	33159	2	N	5009	5092	0			220
							12	4	5510	9							
02	39620	X	27125	-0-	-12495	-0-	665	1	22271	2	N	3509	3480	0			249
							329	4	3860	9							
03	41509	X	38417	-0-	-3092	-0-	926	1	32144	2	N	4746	4874	0	4	8	117
							126	4	5221	9							
04	40170	X	35621	-0-	-4549	-0-	690	1	30074	2	N	4305	4246	0	3	8	173
							121	4	4736	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
11	108894	X	108894	-0-	-0-	-0-	3152	1	95738	2	N	8341	8282	0			2836
							829	4	9175	9							
12	119629	X	115298	-0-	-4331	-0-	3374	1	101848	2	N	8604	8554	0			2886
							612	4	9464	9							
01	119629	X	111467	-0-	-8162	-0-	3229	1	98505	2	N	8095	8054	0			2927
							828	4	8905	9							
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							

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
11	46260	X	46027	-0-	-233	-0-	996	1	38111	2	N	5222	5201	0			2648
							1176	4	5744	9							
12	49228	X	45205	-0-	-4023	-0-	930	1	37534	2	N	5200	5124	0			2724
							1021	4	5720	9							
01	49228	X	44487	-0-	-4741	-0-	965	1	36710	2	N	5034	4974	0			2784
							1275	4	5537	9							
02	44464	X	19793	-0-	-24671	-0-	464	1	15748	2	N	2158	2201	0			2741
							1207	4	2374	9							
03	48267	X	16997	-0-	-31270	-0-	385	1	13268	2	N	2439	2303	0	1	8	2876
							661	4	2683	9							
04	46020	X	36618	-0-	-9402	-0-	714	1	30908	2	N	4513	4723	0	4	8	2662
							32	4	4964	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51180 X	49926	-0-	-1254	-0-	1056	1	40421	2	N	7174	7076	0			2416
						558	4	7891	9							
12	52886 X	48241	-0-	-4645	-0-	972	1	38875	2	N	7054	7088	0			2382
						635	4	7759	9							
01	52886 X	46390	-0-	-6496	-0-	1003	1	37838	2	N	6687	6642	0			2427
						193	4	7356	9							
02	47152 X	36750	-0-	-10402	-0-	850	1	28786	2	N	5360	5194	0			2593
						1218	4	5896	9							
03	52421 X	45723	-0-	-6698	-0-	1076	1	37297	2	N	6338	6398	0	5	8	2528
						378	4	6972	9							
04	49920 X	41753	-0-	-8167	-0-	791	1	34410	2	N	5742	5833	0	4	8	2433
						236	4	6316	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63720 X	61131	-0-	-2589	-0-	1294	1	49251	2	N	9042	8878	0			972
						640	4	9946	9							
12	67177 X	59483	-0-	-7694	-0-	1181	1	47351	2	N	9469	9274	0			1167
						535	4	10416	9							
01	67177 X	57002	-0-	-10175	-0-	1208	1	45612	2	N	8684	8799	0			1052
						630	4	9552	9							
02	60676 X	46609	-0-	-14067	-0-	1085	1	36745	2	N	7058	6819	0			1291
						1015	4	7764	9							
03	65410 X	53134	-0-	-12276	-0-	1251	1	43257	2	N	7712	7957	0	4	8	1042
						143	4	8483	9							
04	61140 X	48980	-0-	-12160	-0-	923	1	40051	2	N	7230	7270	0	4	8	998
						53	4	7953	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44970 X	44555	-0-	-415	-0-	970	1	37251	2	N	4941	4915	0			407
						899	4	5435	9							
12	48019 X	43338	-0-	-4681	-0-	907	1	36307	2	N	4812	4772	0			447
						831	4	5293	9							
01	48019 X	42526	-0-	-5493	-0-	934	1	35424	2	N	4602	4592	0			457
						1106	4	5062	9							
02	43372 X	19092	-0-	-24280	-0-	455	1	15405	2	N	2024	2027	0			454
						1006	4	2226	9							
03	46655 X	28962	-0-	-17693	-0-	629	1	22114	2	N	2949	3061	0	2	8	340
						2975	4	3244	9							
04	44550 X	37594	-0-	-6956	-0-	725	1	32019	2	N	4361	4314	0	4	8	383
						53	4	4797	9							

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
11	124059 X	124059	-0-	-0-	-0-	3898	1	118410	2	N	1119	1100	0			621
						520	4	1231	9							
12	146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	4630	1	139749	2	N	1221	1129	0			713
						1041	4	1343	9							
01	137771 X	137771	-0-	-0-	-0-	4318	1	131729	2	N	1037	1070	0			680
						583	4	1141	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91183	X	91183	-0-	-0-	-0-	2641	1	80232	2	N	7262	7085	0			2963
							322	4	7988	9							
12	99076	X	91660	-0-	-7416	-0-	2665	1	80079	2	N	7027	6976	0			3014
							1186	4	7730	9							
01	100068	X	88176	-0-	-11892	-0-	2572	1	78089	2	N	6594	6398	0			3210
							262	4	7253	9							
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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42060	X	39637	-0-	-2423	-0-	840	1	31990	2	N	6108	6119	0			124
							88	4	6719	9							
12	43524	X	39376	-0-	-4148	-0-	793	1	31700	2	N	6185	6173	0			136
							79	4	6804	9							
01	43524	X	38183	-0-	-5341	-0-	817	1	30811	2	N	5901	5919	0			118
							64	4	6491	9							
02	39312	X	35314	-0-	-3998	-0-	845	1	28456	2	N	5336	5233	0			221
							143	4	5870	9							
03	42005	X	38184	-0-	-3821	-0-	892	1	30844	2	N	5383	5533	0	3	8	68
							527	4	5921	9							
04	39630	X	34292	-0-	-5338	-0-	644	1	27960	2	N	5104	5148	0	3	8	21
							74	4	5614	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43050	X	41518	-0-	-1532	-0-	889	1	33989	2	N	6004	6203	0			525
							36	4	6604	9							
12	44609	X	41279	-0-	-3330	-0-	839	1	33754	2	N	6006	5861	0			670
							79	4	6607	9							
01	44609	X	40459	-0-	-4150	-0-	873	1	33096	2	N	5817	5828	0			659
							91	4	6399	9							
02	40292	X	15945	-0-	-24347	-0-	384	1	12991	2	N	2301	2289	0			671
							39	4	2531	9							
03	43834	X	37861	-0-	-5973	-0-	876	1	30279	2	N	5917	6141	0	7	8	440
							197	4	6509	9							
04	41520	X	36119	-0-	-5401	-0-	676	1	29648	2	N	5232	5218	0	3	8	451
							40	4	5755	9							

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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		85152	-0-	85152	85152	3517	1	63570	2	N	11719	11549	0			170
							5174	4	12891	9							
01	244429	X	159277	-0-	-85152	-0-	5859	1	124337	2	N	20861	21031	0			-0-
							6134	4	22947	9							
02	136069	X	136069	-0-	-0-	-0-	4897	1	108284	2	N	16661	16661	0			-0-
							4561	4	18327	9							
03	144895	X	144895	-0-	-0-	-0-	5653	1	116165	2	N	16400	16334	0	8	8	58
							5037	4	18040	9							
04	129450	X	127705	-0-	-1745	-0-	4753	1	104794	2	N	13757	13741	0	6	8	68
							3025	4	15133	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	76729	-0-	76729	76729	3138	1	56562	2	N	10855	10469	0			386
						5088	4	11941	9							
01	216331 X	139602	-0-	-76729	-0-	5088	1	107696	2	N	19712	19607	0			491
						5135	4	21683	9							
02	122080 X	115783	-0-	-6297	-0-	4112	1	90302	2	N	16028	15948	0			571
						3738	4	17631	9							
03	135160 X	122269	-0-	-12891	-0-	4707	1	96250	2	N	16309	16111	0	8	8	761
						3372	4	17940	9							
04	130800 X	106263	-0-	-24537	-0-	3887	1	85197	2	N	13850	13764	0	7	8	840
						1944	4	15235	9							

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	112404	-0-	112404	112404	4611	1	82968	2	N	14436	13791	0			645
						8945	4	15880	9							
01	337765 X	225361	-0-	-112404	-0-	8289	1	176099	2	N	26770	26726	0			689
						11526	4	29447	9							
02	195238 X	195238	-0-	-0-	-0-	7152	1	157202	2	N	21259	21335	0			613
						7499	4	23385	9							
03	206383 X	206383	-0-	-0-	-0-	8196	1	167918	2	N	21040	20843	0	18	8	792
						7125	4	23144	9							
*04	182864 X	182864	-0-	-0-	-0-	6855	1	150734	2	N	17682	17612	0	15	8	847
						5825	4	19450	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521	N	NO RPT	1044
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521	N	-0-	1044
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521	N	-0-	1044
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521	N	-0-	1044
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521	N	-0-	1044
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521	N	NO RPT	1044

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	453
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	453
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	453
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

11	116627	X	116627	-0-	-0-	-0-	2840	1	108631	2	Y	4224	4204	0				55
							510	4	4646	9								
12	95382	X	95382	-0-	-0-	-0-	2529	1	88201	2	Y	4092	4099	0				48
							151	4	4501	9								
01	72564	X	72564	-0-	-0-	-0-	2116	1	65708	2	Y	4159	4151	0				56
							165	4	4575	9								
*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								

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

11	108890	X	108890	-0-	-0-	-0-	2599	1	99393	2	Y	5847	5821	0				75
							466	4	6432	9								
12	115335	X	115335	-0-	-0-	-0-	3041	1	106012	2	Y	5545	5554	0				66
							182	4	6100	9								
01	129444	X	129444	-0-	-0-	-0-	3849	1	119519	2	Y	5249	5244	0				71
							302	4	5774	9								
*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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			14
*06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	168	1	12049	2	Y	179	188	0			5
							112	4	197	9							
07	130360	X	130360	-0-	-0-	-0-	3695	1	121171	2	Y	4720	4677	0			48
							302	4	5192	9							
08	134716	X	134716	-0-	-0-	-0-	3872	1	127135	2	Y	3245	3262	0			31
							139	4	3570	9							
09	74238	X	74238	-0-	-0-	-0-	2054	1	70259	2	Y	1702	1711	0			22
							53	4	1872	9							
10	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	1224	1	53772	2	Y	3305	3295	0			32
							43	4	3636	9							
11	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	1811	1	69227	2	Y	4768	4738	0			62
							325	4	5245	9							
12	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	1599	1	55770	2	Y	4748	4754	0			56
							96	4	5223	9							
01	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	1643	1	50970	2	Y	3675	3682	0			49
							129	4	4043	9							
*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							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			37
*06	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	284	1	20298	2	Y	779	793	0			23
							191	4	857	9							
07	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-	2517	1	82664	2	Y	4784	4758	0			49
							206	4	5262	9							
08	78146	X	78146	-0-	-0-	-0-	2169	1	71279	2	Y	4200	4209	0			40
							78	4	4620	9							
09	74790	X	74790	-0-	-0-	-0-	2009	1	68836	2	Y	3540	3535	0			45
							51	4	3894	9							
10	67946	X	67946	-0-	-0-	-0-	1438	1	63162	2	Y	2994	3010	0			29
							53	4	3293	9							
11	59253	X	59253	-0-	-0-	-0-	1431	1	54727	2	Y	2580	2576	0			33
							257	4	2838	9							
12	53090	X	53090	-0-	-0-	-0-	1385	1	48265	2	Y	3053	3050	0			36
							82	4	3358	9							
01	48939	X	48939	-0-	-0-	-0-	1433	1	44553	2	Y	2582	2583	0			35
							113	4	2840	9							
*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							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 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
*05	86139	X	86139	-0-	-0-	-0-	2562	1	80644	2	N	2613	2656	0	12	8	52
							59	4	2874	9							
06	106579	X	106579	-0-	-0-	-0-	3024	1	93466	2	N	7902	7714	0	1	8	239
							1397	4	8692	9							
07	34735	X	34735	-0-	-0-	-0-	1092	1	26062	2	N	6866	6780	0			325
							28	4	7553	9							
08	272525	X	272525	-0-	-0-	-0-	7716	1	238115	2	N	23851	23999	0			177
							458	4	26236	9							
09	199566	X	199566	-0-	-0-	-0-	5769	1	174393	2	N	17554	17581	0			150
							95	4	19309	9							
10	148222	X	148222	-0-	-0-	-0-	4166	1	127056	2	N	15291	15288	0			153
							180	4	16820	9							
11	141567	X	141567	-0-	-0-	-0-	4198	1	122432	2	N	13359	13392	0			120
							242	4	14695	9							
12	226639	X	226639	-0-	-0-	-0-	6753	1	202716	2	N	15268	15284	0			104
							375	4	16795	9							
01	203092	X	203092	-0-	-0-	-0-	5861	1	181043	2	N	14100	14132	0			72
							678	4	15510	9							
*02	138506	X	138506	-0-	-0-	-0-	4236	1	122493	2	N	10138	10093	0			117
							625	4	11152	9							
03	200466	X	200466	-0-	-0-	-0-	6520	1	176721	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	50	1	6085	2	N	865	746	1			710
							952	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
*01	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	40	1	29444	2	N	3261	2997	1			974
							1	4	3587	9							
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

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

11	122788	X	122788	-0-	-0-	-0-	2955	1	113053	2	Y	5681	5651	0			73
							531	4	6249	9							
12	127850	X	127850	-0-	-0-	-0-	3377	1	117653	2	Y	6016	6018	0			71
							202	4	6618	9							
01	133520	X	133520	-0-	-0-	-0-	3964	1	123082	2	Y	5604	5600	0			75
							310	4	6164	9							
*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							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			88
*06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	177	1	12569	2	Y	1663	1703	0			48
							118	4	1829	9							
07	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	923	1	30253	2	Y	6949	6926	0			71
							76	4	7644	9							
08	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	1227	1	40343	2	Y	7301	7303	0			69
							43	4	8031	9							
09	46291	X	46291	-0-	-0-	-0-	1127	1	38533	2	Y	6002	5995	0			76
							29	4	6602	9							
10	41239	X	41239	-0-	-0-	-0-	783	1	34343	2	Y	5532	5554	0			54
							28	4	6085	9							
11	92144	X	92144	-0-	-0-	-0-	2172	1	82983	2	Y	5999	5976	0			77
							390	4	6599	9							
12	144650	X	144650	-0-	-0-	-0-	3814	1	132882	2	Y	7023	7017	0			83
							229	4	7725	9							
01	85166	X	85166	-0-	-0-	-0-	2509	1	77847	2	Y	4194	4221	0			56
							197	4	4613	9							
*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							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	2556	1	80267	2	N	1746	1787	0	8	8	35
							57	4	1921	9							
06	69643	X	69643	-0-	-0-	-0-	2087	1	64604	2	N	1805	1785	0			55
							966	4	1986	9							
07	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	801	1	18974	2	N	2694	2621	0			128
							24	4	2963	9							
08	127294	X	127294	-0-	-0-	-0-	3468	1	106824	2	N	15265	15280	0			113
							210	4	16792	9							
09	108343	X	108343	-0-	-0-	-0-	3014	1	91084	2	N	12907	12910	0			110
							47	4	14198	9							
10	145024	X	145024	-0-	-0-	-0-	4166	1	126953	2	N	12475	12461	0			124
							182	4	13723	9							
11	121124	X	121124	-0-	-0-	-0-	3623	1	105719	2	N	10517	10547	0			94
							213	4	11569	9							
12	119478	X	119478	-0-	-0-	-0-	3466	1	103944	2	N	10798	10818	0			74
							190	4	11878	9							
01	138607	X	138607	-0-	-0-	-0-	3962	1	122389	2	N	10723	10742	0			55
							461	4	11795	9							
*02	107452	X	107452	-0-	-0-	-0-	3281	1	95192	2	N	7723	7689	0			89
							484	4	8495	9							
03	145954	X	145954	-0-	-0-	-0-	4733	1	128280	2	N	11546	11572	0			63
							240	4	12701	9							
*04	126546	X	126546	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0			100
							43	4	11142	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	74490	X	42093	-0-	-32397	-0-	1024	1	33084	2	N	7259	7399	0			462
							7985	9									
12	76973	X	37204	-0-	-39769	-0-	1511	1	29007	2	N	6078	6144	0			396
							6686	9									
01	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1511	1	37534	2	N	7197	6829	0			764
							7917	9									
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									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

11	44400	X	43669	-0-	-731	-0-	1185	1	35217	2	Y	6543	6495	0			87
							70	4	7197	9							
12	45880	X	44730	-0-	-1150	-0-	1171	1	35703	2	Y	7082	7109	0			60
							66	4	7790	9							
01	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	1173	1	36826	2	Y	7070	7091	0			39
							137	4	7777	9							
*02	38136	X	27939	-0-	-10197	-0-	759	1	22288	2	Y	4344	4323	0			60
							114	4	4778	9							
03	49442	X	49442	-0-	-0-	-0-	1432	1	39242	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

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
11	44841	X	44841	-0-	-0-	-0-	900	1	42569	2	Y	1242	1487	1			571
							6	4	1366	9							
12	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	90	1	46859	2	Y	855	555	0			871
							6	4	941	9							
01	82415	X	82415	-0-	-0-	-0-	1960	1	76947	2	Y	3160	3380	1			651
							32	4	3476	9							
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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57672	X	57672	-0-	-0-	-0-	1643	1	49020	2	Y	6283	6236	0			84
							98	4	6911	9							
12	58339	X	58339	-0-	-0-	-0-	1631	1	49669	2	Y	6315	6345	0			54
							92	4	6947	9							
01	59951	X	59951	-0-	-0-	-0-	1620	1	50845	2	Y	6634	6651	0			37
							189	4	7297	9							
*02	36462	X	36462	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
							156	4	4609	9							
03	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	1863	1	51366	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52200	X	47463	-0-	-4737	-0-	1299	1	38630	2	Y	6778	6727	0			91
							78	4	7456	9							
12	54095	X	47388	-0-	-6707	-0-	1266	1	38550	2	Y	6819	6852	0			58
							71	4	7501	9							
01	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	1230	1	38633	2	Y	6938	6958	0			38
							144	4	7632	9							
*02	38640	X	25576	-0-	-13064	-0-	671	1	19866	2	Y	4488	4464	0			62
							102	4	4937	9							
03	48003	X	48003	-0-	-0-	-0-	1399	1	38479	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							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			77
*06	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	272	1	19411	2	Y	2168	2182	0			63
							182	4	2385	9							
07	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	923	1	30278	2	Y	5607	5613	0			57
							76	4	6168	9							
08	49340	X	49340	-0-	-0-	-0-	1285	1	42304	2	Y	5186	5194	0			49
							46	4	5705	9							
09	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1377	1	47134	2	Y	4109	4106	0			52
							36	4	4520	9							
10	44131	X	44131	-0-	-0-	-0-	887	1	38973	2	Y	3854	3868	0			38
							32	4	4239	9							
11	40500	X	40500	-0-	-0-	-0-	940	1	35973	2	Y	3107	3105	0			40
							169	4	3418	9							
12	99584	X	99584	-0-	-0-	-0-	2627	1	91541	2	Y	4780	4764	0			56
							158	4	5258	9							
01	113804	X	113804	-0-	-0-	-0-	3402	1	105571	2	Y	4149	4149	0			56
							267	4	4564	9							
*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							

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
11	99410	X	99410	-0-	-0-	-0-	2359	1	90181	2	Y	5862	5831	0			76
							422	4	6448	9							
12	184049	X	184049	-0-	-0-	-0-	4923	1	171575	2	Y	6597	6595	0			78
							294	4	7257	9							
01	113412	X	113412	-0-	-0-	-0-	3327	1	103316	2	Y	5917	5915	0			80
							260	4	6509	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60480	X	51668	-0-	-8812	-0-	1440	1	42807	2	Y	6669	6621	0			89
							85	4	7336	9							
12	62496	X	50685	-0-	-11811	-0-	1365	1	41586	2	Y	6960	6990	0			59
							78	4	7656	9							
01	54360	X	54360	-0-	-0-	-0-	1437	1	45053	2	Y	7001	7021	0			39
							169	4	7701	9							
*02	43092	X	32464	-0-	-10628	-0-	911	1	26982	2	Y	4030	4013	0			56
							138	4	4433	9							
03	59320	X	59320	-0-	-0-	-0-	1772	1	48719	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							

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
11	70080	X	65425	-0-	-4655	-0-	1845	1	54881	2	Y	7809	7752	0			104
							109	4	8590	9							
12	72416	X	58190	-0-	-14226	-0-	1591	1	48524	2	Y	7261	7303	0			62
							88	4	7987	9							
01	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	1945	1	61012	2	Y	8323	8339	0			46
							228	4	9155	9							
*02	57120	X	49929	-0-	-7191	-0-	1430	1	42170	2	Y	5559	5528	0			77
							214	4	6115	9							
03	69225	X	69225	-0-	-0-	-0-	2088	1	57357	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							

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
11	49530	X	36401	-0-	-13129	-0-	961	1	28684	2	Y	6090	6044	0			81
							57	4	6699	9							
12	54622	X	38531	-0-	-16091	-0-	1024	1	31229	2	Y	5655	5688	0			48
							57	4	6221	9							
01	43400	X	11292	-0-	-32108	-0-	257	1	7922	2	Y	2802	2834	0			16
							31	4	3082	9							
*02	39200	X	7142	-0-	-32058	-0-	170	1	4959	2	Y	1808	1799	0			25
							24	4	1989	9							
03	45323	X	45323	-0-	-0-	-0-	1294	1	35615	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							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-	52	0			-0-
12	70463 X	50116	-0-	-20347	-0-	1534	1	46734	2	N	1601	1587	0			14
						87	4	1761	9							
01	68758 X	66632	-0-	-2126	-0-	1667	1	52357	2	N	11284	11235	0			63
						196	4	12412	9							
*02	62104 X	32000	-0-	-30104	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
						119	4	7494	9							
03	61318 X	54924	-0-	-6394	-0-	1538	1	42226	2	N	10074	10097	0			71
						79	4	11081	9							
04	64470 X	64248	-0-	-222	-0-	1790	1	51789	2	N	9681	9681	0			71
						20	4	10649	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85860 X	78774	-0-	-7086	-0-	2136	1	63660	2	N	11684	11586	0			156
						126	4	12852	9							
12	84816 X	81246	-0-	-3570	-0-	2150	1	65601	2	N	12159	12211	0			104
						120	4	13375	9							
01	84692 X	72217	-0-	-12475	-0-	1878	1	58920	2	N	10180	10228	0			56
						221	4	11198	9							
*02	76496 X	45016	-0-	-31480	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0			88
						186	4	6971	9							
03	81406 X	73202	-0-	-8204	-0-	2222	1	61060	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							

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
11	56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-	2	0			-0-
12	58280 X	46358	-0-	-11922	-0-	1124	1	34273	2	N	9908	9824	0			84
						62	4	10899	9							
01	51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	1291	1	40425	2	N	8666	8702	0			48
						151	4	9533	9							
*02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	892	1	26303	2	N	6045	6009	0			84
						135	4	6650	9							
03	53737 X	53737	-0-	-0-	-0-	1535	1	42235	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							

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
11	60360 X	6611	-0-	-53749	-0-	171	1	5179	2	N	1137	1168	0			15
						10	4	1251	9							
12	62372 X	33657	-0-	-28715	-0-	828	1	25264	2	N	6834	6791	0			58
						48	4	7517	9							
01	58156 X	39317	-0-	-18839	-0-	948	1	29804	2	N	7684	7699	0			43
						113	4	8452	9							
*02	46564 X	28225	-0-	-18339	-0-	742	1	21931	2	N	4945	4920	0			68
						112	4	5440	9							
03	50375 X	43503	-0-	-6872	-0-	1218	1	33488	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	64670	X	64670	-0-	-0-	-0-	1784	1	53344	2	N	8579	8513	0			115
							105	4	9437	9							
12	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	1755	1	53522	2	N	8934	8973	0			76
							100	4	9827	9							
01	72276	X	72276	-0-	-0-	-0-	1923	1	60267	2	N	8964	8990	0			50
							226	4	9860	9							
*02	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061	0			84
							197	4	6705	9							
03	68251	X	68251	-0-	-0-	-0-	2053	1	56353	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							

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
11	55440	X	37905	-0-	-17535	-0-	1008	1	29963	2	N	6248	6201	0			83
							61	4	6873	9							
12	57288	X	45588	-0-	-11700	-0-	1180	1	36098	2	N	7496	7515	0			64
							64	4	8246	9							
01	55180	X	38481	-0-	-16699	-0-	1006	1	31593	2	N	5239	5274	0			29
							119	4	5763	9							
*02	49840	X	37214	-0-	-12626	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218	0			73
							155	4	5788	9							
03	50871	X	50871	-0-	-0-	-0-	1478	1	40585	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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	94022	X	94022	-0-	-0-	-0-	2468	1	77373	2	N	12842	12706	0	58	8	256
							55	4	14126	9							
06	72281	X	72281	-0-	-0-	-0-	1970	1	60765	2	N	7852	7870	0	1	8	237
							909	4	8637	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	0			-0-
*08	90133	X	90133	-0-	-0-	-0-	2450	1	75512	2	N	10931	10850	0			81
							147	4	12024	9							
*09	98731	X	98731	-0-	-0-	-0-	2757	1	83360	2	N	11426	11409	0			98
							45	4	12569	9							
*10	107007	X	107007	-0-	-0-	-0-	3046	1	92624	2	N	10185	10181	0			102
							133	4	11204	9							
*11	119747	X	119747	-0-	-0-	-0-	3494	1	101917	2	N	12848	12835	0			115
							203	4	14133	9							
*12	145149	X	145149	-0-	-0-	-0-	4100	1	122986	2	N	16215	16220	0			110
							226	4	17837	9							
*01	171791	X	171791	-0-	-0-	-0-	4722	1	145900	2	N	18748	18762	0			96
							546	4	20623	9							
*02	124973	X	124973	-0-	-0-	-0-	3677	1	106490	2	N	12966	12912	0			150
							543	4	14263	9							
*03	176592	X	176592	-0-	-0-	-0-	5499	1	149031	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	426	1	13381	2	N	2813	2833	0	13	8	56
							11	4	3094	9							
06	73633	X	73633	-0-	-0-	-0-	2129	1	65901	2	N	4201	4130	0			127
							982	4	4621	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	0			-0-
08	170604	X	170604	-0-	-0-	-0-	4978	1	153492	2	N	10760	10680	0			80
							298	4	11836	9							
09	140031	X	140031	-0-	-0-	-0-	4225	1	127722	2	N	7285	7303	0			62
							70	4	8014	9							
10	48033	X	48033	-0-	-0-	-0-	1292	1	39471	2	N	6559	6556	0			65
							55	4	7215	9							
11	39937	X	39937	-0-	-0-	-0-	1118	1	32607	2	N	5589	5604	0			50
							64	4	6148	9							
12	167594	X	167594	-0-	-0-	-0-	4986	1	149645	2	N	11534	11505	0			79
							276	4	12687	9							
01	175047	X	175047	-0-	-0-	-0-	5052	1	156090	2	N	12109	12126	0			62
							585	4	13320	9							
*02	114630	X	114630	-0-	-0-	-0-	3503	1	101535	2	N	8252	8219	0			95
							515	4	9077	9							
03	163293	X	163293	-0-	-0-	-0-	5320	1	144352	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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			84
*06	87073	X	87073	-0-	-0-	-0-	1119	1	79716	2	N	4992	4931	0			145
							747	4	5491	9							
07	131114	X	131114	-0-	-0-	-0-	3591	1	117724	2	N	8641	8698	0			88
							294	4	9505	9							
08	119443	X	119443	-0-	-0-	-0-	3279	1	107685	2	N	7602	7618	0			72
							117	4	8362	9							
09	118199	X	118199	-0-	-0-	-0-	3139	1	107386	2	N	6902	6886	0			88
							82	4	7592	9							
10	112330	X	112330	-0-	-0-	-0-	2333	1	102584	2	N	6663	6686	0			65
							84	4	7329	9							
11	114085	X	114085	-0-	-0-	-0-	2715	1	103853	2	N	6390	6373	0			82
							488	4	7029	9							
12	98136	X	98136	-0-	-0-	-0-	2547	1	88702	2	N	6121	6131	0			72
							154	4	6733	9							
01	92923	X	92923	-0-	-0-	-0-	2707	1	84057	2	N	5406	5405	0			73
							212	4	5947	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			72
*06	103712	X	103712	-0-	-0-	-0-	1296	1	92424	2	N	8296	8128	0			240
							866	4	9126	9							
07	142971	X	142971	-0-	-0-	-0-	3915	1	128492	2	N	9312	9457	0			95
							321	4	10243	9							
08	122762	X	122762	-0-	-0-	-0-	3412	1	112078	2	N	6499	6532	0			62
							123	4	7149	9							
09	122589	X	122589	-0-	-0-	-0-	3302	1	112910	2	N	5719	5708	0			73
							86	4	6291	9							
10	117851	X	117851	-0-	-0-	-0-	2478	1	108964	2	N	5745	5762	0			56
							89	4	6320	9							
11	115633	X	115633	-0-	-0-	-0-	2786	1	106631	2	N	5195	5184	0			67
							501	4	5715	9							
12	98807	X	98807	-0-	-0-	-0-	2596	1	90428	2	N	5116	5123	0			60
							155	4	5628	9							
01	95022	X	95022	-0-	-0-	-0-	2795	1	86774	2	N	4759	4755	0			64
							218	4	5235	9							
*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							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-	2334	1	89184	2	N	4073	4067	0			53
							419	4	4480	9							
12	89196	X	89196	-0-	-0-	-0-	2345	1	81667	2	N	4585	4584	0			54
							140	4	5044	9							
01	85921	X	85921	-0-	-0-	-0-	2526	1	78420	2	N	4343	4339	0			58
							198	4	4777	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			56
*06	64827	X	64827	-0-	-0-	-0-	842	1	60040	2	N	3075	3042	0			89
							562	4	3383	9							
07	122185	X	122185	-0-	-0-	-0-	3401	1	111604	2	N	6274	6299	0			64
							279	4	6901	9							
08	107537	X	107537	-0-	-0-	-0-	2995	1	98350	2	N	5531	5543	0			52
							108	4	6084	9							
09	107892	X	107892	-0-	-0-	-0-	2901	1	99278	2	N	5126	5113	0			65
							74	4	5639	9							
10	107909	X	107909	-0-	-0-	-0-	2288	1	100501	2	N	4580	4600	0			45
							82	4	5038	9							
11	88179	X	88179	-0-	-0-	-0-	2140	1	81836	2	N	3472	3472	0			45
							384	4	3819	9							
12	89386	X	89386	-0-	-0-	-0-	2337	1	81454	2	N	4959	4945	0			59
							140	4	5455	9							
01	92781	X	92781	-0-	-0-	-0-	2731	1	84666	2	N	4699	4695	0			63
							215	4	5169	9							
*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							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
*05	80317	X	80317	-0-	-0-	-0-	2404	1	75625	2	N	2029	2013	0	9	8	40
							56	4	2232	9							
06	62202	X	62202	-0-	-0-	-0-	1845	1	57003	2	N	2274	2245	0			69
							853	4	2501	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	0			-0-
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	3353	1	103459	2	N	4466	4433	0			33
							203	4	4913	9							
09	130935	X	130935	-0-	-0-	-0-	4024	1	121693	2	N	4684	4677	0			40
							66	4	5152	9							
10	123211	X	123211	-0-	-0-	-0-	3795	1	115630	2	N	3291	3298	0			33
							166	4	3620	9							
11	114240	X	114240	-0-	-0-	-0-	3680	1	107315	2	N	2756	2764	0			25
							213	4	3032	9							
12	177093	X	177093	-0-	-0-	-0-	5475	1	164158	2	N	6506	6487	0			44
							303	4	7157	9							
01	200781	X	200781	-0-	-0-	-0-	6016	1	185875	2	N	7447	7453	0			38
							698	4	8192	9							
*02	136175	X	136175	-0-	-0-	-0-	4345	1	125692	2	N	4999	4979	0			58
							639	4	5499	9							
03	198504	X	198504	-0-	-0-	-0-	6759	1	183326	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							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

*05	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	-0-	2	0	70
*06	43050 X	28787	-0-	-14263	-0-	351	1	24969	2	N	2939	2924	0	85
						234	4	3233	9					
07	44485 X	38702	-0-	-5783	-0-	963	1	31541	2	N	5562	5590	0	57
						80	4	6118	9					
08	50366 X	50366	-0-	-0-	-0-	1309	1	42991	2	N	5472	5477	0	52
						47	4	6019	9					
09	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	1193	1	40834	2	N	4555	4549	0	58
						30	4	5011	9					
10	45299 X	45299	-0-	-0-	-0-	906	1	39769	2	N	4174	4191	0	41
						33	4	4591	9					
11	47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	1097	1	41953	2	N	3781	3773	0	49
						197	4	4159	9					
12	44485 X	37736	-0-	-6749	-0-	936	1	32572	2	N	3794	3798	0	45
						55	4	4173	9					
01	63111 X	63111	-0-	-0-	-0-	1846	1	57274	2	N	3496	3494	0	47
						145	4	3846	9					
*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					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

*05	45260	X	14823	-0-	-30437	-0-	347	1	10997	2	N	3155	3160	0	14	8		63
							8	4	3471	9								
06	43800	X	17603	-0-	-26197	-0-	429	1	13350	2	N	3295	3258	0				100
							199	4	3625	9								
07	45260	X	13050	-0-	-32210	-0-	398	1	9416	2	N	2931	2892	0				139
							12	4	3224	9								
08	78799	X	78799	-0-	-0-	-0-	1926	1	59316	2	N	15859	15880	0				118
							112	4	17445	9								
09	176010	X	176010	-0-	-0-	-0-	4925	1	148927	2	N	20070	20016	0				172
							81	4	22077	9								
10	162863	X	162863	-0-	-0-	-0-	4629	1	141032	2	N	15450	15468	0				154
							207	4	16995	9								
11	135004	X	135004	-0-	-0-	-0-	4060	1	118421	2	N	11170	11224	0				100
							236	4	12287	9								
12	151467	X	151467	-0-	-0-	-0-	4365	1	130998	2	N	14422	14424	0				98
							240	4	15864	9								
01	144976	X	144976	-0-	-0-	-0-	3742	1	115466	2	N	23032	23013	0				117
							433	4	25335	9								
*02	96704	X	96704	-0-	-0-	-0-	2776	1	80538	2	N	11801	11782	0				136
							409	4	12981	9								
03	162540	X	162540	-0-	-0-	-0-	5150	1	139712	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								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

11	241191	X	241191	-0-	-0-	-0-	6887	1	205294	2	N	26003	25996	0				100
							407	4	28603	9								
12	241754	X	241754	-0-	-0-	-0-	6745	1	205714	2	N	26288	26281	0				107
							378	4	28917	9								
01	235381	X	235381	-0-	-0-	-0-	6420	1	201435	2	N	24337	24354	0				90
							755	4	26771	9								
*02	150259	X	150259	-0-	-0-	-0-	4340	1	127977	2	N	15719	15679	0				130
							651	4	17291	9								
03	184504	X	184504	-0-	-0-	-0-	5696	1	156429	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								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

11	500815	X	500815	-0-	-0-	-0-	15082	1	449127	2	N	32466	32458	0				125
							893	4	35713	9								
12	471887	X	471887	-0-	-0-	-0-	13861	1	422540	2	N	31553	31549	0				129
							778	4	34708	9								
01	437405	X	437405	-0-	-0-	-0-	12496	1	391887	2	N	28686	28709	0				106
							1467	4	31555	9								
*02	275225	X	275225	-0-	-0-	-0-	8290	1	244945	2	N	18857	18807	0				156
							1247	4	20743	9								
03	332177	X	332177	-0-	-0-	-0-	10778	1	296238	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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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

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

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	57691	X	-0-	-0-	-57691	-0-					N	1	1	0			38
*06	55830	X	17300	-0-	-38530	-0-	214	1	15294	2	N	1498	1493	0			43
							144	4	1648	9							
07	62132	X	62132	-0-	-0-	-0-	1537	1	50491	2	N	9071	9022	0			92
							126	4	9978	9							
08	57691	X	50620	-0-	-7071	-0-	1286	1	42238	2	N	6408	6439	0			61
							47	4	7049	9							
09	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-	1422	1	48630	2	N	5282	5276	0			67
							37	4	5810	9							
10	57691	X	56809	-0-	-882	-0-	1142	1	50213	2	N	4921	4940	0			48
							41	4	5413	9							
11	55830	X	52838	-0-	-2992	-0-	1221	1	46680	2	N	4289	4282	0			55
							219	4	4718	9							
12	57691	X	43016	-0-	-14675	-0-	1071	1	37325	2	N	4142	4148	0			49
							64	4	4556	9							
01	57691	X	48726	-0-	-8965	-0-	1357	1	42155	2	N	4644	4631	0			62
							106	4	5108	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

11	95520	X	90339	-0-	-5181	-0-	2111	1	79756	2	N	7649	7664	0			46
							58	4	8414	9							
12	109647	X	87640	-0-	-22007	-0-	1394	1	77537	2	N	7823	7821	0			48
							104	4	8605	9							
*01	109647	X	86297	-0-	-23350	-0-	1249	1	76787	2	N	7464	7477	0			35
							51	4	8210	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

11	551963	X	551963	-0-	-0-	-0-	16101	1	479796	2	N	50101	50078	0			193
							955	4	55111	9							
12	584589	X	584589	-0-	-0-	-0-	16809	1	512522	2	N	49377	49368	0			202
							943	4	54315	9							
01	502087	X	502087	-0-	-0-	-0-	14002	1	439346	2	N	42810	42854	0			158
							1648	4	47091	9							
*02	315395	X	315395	-0-	-0-	-0-	9267	1	273366	2	N	28517	28440	0			235
							1393	4	31369	9							
03	436947	X	436947	-0-	-0-	-0-	13823	1	379872	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	506956	X	506956	-0-	-0-	-0-	13486	1	423914	2	N	62954	62922	0	6	8	112
							307	4	69249	9							
06	457431	X	457431	-0-	-0-	-0-	11778	1	382356	2	N	52356	52384	0	1	8	83
							5705	4	57592	9							
07	476044	X	476044	-0-	-0-	-0-	12973	1	410258	2	N	47579	47535	0			127
							476	4	52337	9							
08	477263	X	477263	-0-	-0-	-0-	13068	1	412852	2	N	45949	45971	0			105
							799	4	50544	9							
09	488274	X	488274	-0-	-0-	-0-	13828	1	425884	2	N	43935	43921	0			119
							233	4	48329	9							
10	447847	X	447847	-0-	-0-	-0-	12622	1	392345	2	N	38468	38466	0			121
							565	4	42315	9							
11	403766	X	403766	-0-	-0-	-0-	11894	1	354446	2	N	33380	33426	0			75
							708	4	36718	9							
12	351971	X	351971	-0-	-0-	-0-	10106	1	308146	2	N	30136	30104	0			107
							569	4	33150	9							
01	417455	X	417455	-0-	-0-	-0-	11787	1	370017	2	N	31151	31150	0			108
							1385	4	34266	9							
*02	295212	X	295212	-0-	-0-	-0-	8810	1	260142	2	N	22669	22672	0			105
							1324	4	24936	9							
03	408847	X	408847	-0-	-0-	-0-	13224	1	363579	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							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	91090	X	91090	-0-	-0-	-0-	2117	1	79899	2	N	8197	8215	0			49
							57	4	9017	9							
12	97051	X	97051	-0-	-0-	-0-	1539	1	85691	2	N	8825	8819	0			55
							113	4	9708	9							
*01	99921	X	99921	-0-	-0-	-0-	1449	1	89161	2	N	8412	8428	0			39
							58	4	9253	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

11	299789	X	299789	-0-	-0-	-0-	9053	1	269772	2	N	18570	18567	0			72
							537	4	20427	9							
12	318750	X	318750	-0-	-0-	-0-	9424	1	287251	2	N	19588	19580	0			80
							528	4	21547	9							
01	412493	X	412493	-0-	-0-	-0-	11891	1	372912	2	N	23899	23891	0			88
							1401	4	26289	9							
*02	232972	X	232972	-0-	-0-	-0-	7107	1	209766	2	N	13667	13642	0			113
							1065	4	15034	9							
03	356914	X	356914	-0-	-0-	-0-	11707	1	321875	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95219	X	95219	-0-	-0-	-0-	2182	1	82369	2	N	9644	9665	0			58
							60	4	10608	9							
12	92926	X	92926	-0-	-0-	-0-	1432	1	79458	2	N	10846	10837	0			67
							105	4	11931	9							
*01	102060	X	102060	-0-	-0-	-0-	1459	1	89644	2	N	9909	9930	0			46
							57	4	10900	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416891	X	416891	-0-	-0-	-0-	12494	1	372262	2	N	28539	28526	0			110
							742	4	31393	9							
12	418321	X	418321	-0-	-0-	-0-	12283	1	374478	2	N	28064	28059	0			115
							690	4	30870	9							
01	366186	X	366186	-0-	-0-	-0-	10525	1	330367	2	N	21870	21904	0			81
							1237	4	24057	9							
*02	182543	X	182543	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0			42
							865	4	5608	9							
03	276413	X	276413	-0-	-0-	-0-	9440	1	259526	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75720	X	73312	-0-	-2408	-0-	1572	1	59581	2	N	11013	10971	0			62
							45	4	12114	9							
12	72819	X	65671	-0-	-7148	-0-	974	1	54127	2	N	9544	9563	0			43
							72	4	10498	9							
*01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	1048	1	64419	2	N	9217	9229	0			31
							40	4	10139	9							
*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							

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
11	59070	X	3481	-0-	-55589	-0-	47	1	1817	2	N	1469	1464	0			8
							1	4	1616	9							
12	51274	X	37984	-0-	-13290	-0-	559	1	31040	2	N	5767	5749	0			26
							41	4	6344	9							
*01	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					N	7878	7877	0			27
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91766	X	91766	-0-	-0-	-0-	2145	1	81045	2	N	7742	7756	0			47
							60	4	8516	9							
12	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	1410	1	78359	2	N	7298	7300	0			45
							104	4	8028	9							
*01	91409	X	91409	-0-	-0-	-0-	1332	1	81793	2	N	7483	7493	0			35
							53	4	8231	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

11	85928	X	85928	-0-	-0-	-0-	2010	1	75904	2	N	7235	7251	0			43
							55	4	7959	9							
12	88644	X	88644	-0-	-0-	-0-	1419	1	78931	2	N	7445	7442	0			46
							104	4	8190	9							
*01	89284	X	89284	-0-	-0-	-0-	1306	1	80192	2	N	7031	7044	0			33
							52	4	7734	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

*05	252036	X	252036	-0-	-0-	-0-	6379	1	200412	2	N	40998	40965	0	4	8		73
							147	4	45098	9								
06	372229	X	372229	-0-	-0-	-0-	9610	1	312113	2	N	41679	41685	0	1	8		66
							4659	4	45847	9								
07	430385	X	430385	-0-	-0-	-0-	11636	1	367879	2	N	45851	45795	0				122
							434	4	50436	9								
08	474626	X	474626	-0-	-0-	-0-	13033	1	411648	2	N	44680	44700	0				102
							797	4	49148	9								
09	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	9649	1	296969	2	N	34094	34104	0				92
							163	4	37503	9								
10	404537	X	404537	-0-	-0-	-0-	11311	1	351819	2	N	37183	37158	0				117
							506	4	40901	9								
11	382184	X	382184	-0-	-0-	-0-	11199	1	333762	2	N	33236	33278	0				75
							663	4	36560	9								
12	279179	X	279179	-0-	-0-	-0-	7957	1	242444	2	N	25757	25741	0				91
							445	4	28333	9								
01	343744	X	343744	-0-	-0-	-0-	9611	1	301497	2	N	28638	28630	0				99
							1134	4	31502	9								
*02	278095	X	278095	-0-	-0-	-0-	8277	1	244269	2	N	22095	22091	0				103
							1244	4	24305	9								
03	365388	X	365388	-0-	-0-	-0-	11762	1	323454	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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78296	X	78296	-0-	-0-	-0-	1819	1	68632	2	N	7086	7102	0			43
							50	4	7795	9							
12	84152	X	84152	-0-	-0-	-0-	1336	1	74300	2	N	7653	7649	0			47
							98	4	8418	9							
*01	83841	X	83841	-0-	-0-	-0-	1213	1	74595	2	N	7259	7272	0			34
							48	4	7985	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88898	X	88898	-0-	-0-	-0-	2059	1	77851	2	N	8120	8138	0			49
							56	4	8932	9							
12	90297	X	90297	-0-	-0-	-0-	1434	1	79658	2	N	8272	8270	0			51
							106	4	9099	9							
*01	108658	X	108658	-0-	-0-	-0-	1597	1	98151	2	N	8043	8057	0			37
							63	4	8847	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87920	X	87920	-0-	-0-	-0-	1987	1	75012	2	N	9879	9899	0			59
							54	4	10867	9							
12	86392	X	86392	-0-	-0-	-0-	1326	1	73707	2	N	10237	10233	0			63
							98	4	11261	9							
*01	85248	X	85248	-0-	-0-	-0-	1187	1	72998	2	N	10015	10032	0			46
							46	4	11017	9							
*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							

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
*05	158316	X	158316	-0-	-0-	-0-	3599	1	113156	2	N	37708	37723	0	4	8	67
							82	4	41479	9							
06	411524	X	411524	-0-	-0-	-0-	10653	1	346115	2	N	45082	45077	0	1	8	71
							5166	4	49590	9							
07	457073	X	457073	-0-	-0-	-0-	12905	1	408234	2	N	32232	32217	0			86
							479	4	35455	9							
08	446812	X	446812	-0-	-0-	-0-	12190	1	385013	2	N	44423	44408	0			101
							744	4	48865	9							
09	392939	X	392939	-0-	-0-	-0-	11050	1	340186	2	N	37745	37744	0			102
							183	4	41520	9							
10	423116	X	423116	-0-	-0-	-0-	11922	1	371009	2	N	36046	36035	0			113
							534	4	39651	9							
11	433120	X	433120	-0-	-0-	-0-	12872	1	383490	2	N	32724	32763	0			74
							762	4	35996	9							
12	401867	X	401867	-0-	-0-	-0-	11778	1	358978	2	N	27681	27657	0			98
							662	4	30449	9							
01	300898	X	300898	-0-	-0-	-0-	8654	1	271349	2	N	18072	18108	0			62
							1016	4	19879	9							
*02	120068	X	120068	-0-	-0-	-0-	3484	1	102805	2	N	12050	12056	0			56
							524	4	13255	9							
03	233938	X	233938	-0-	-0-	-0-	7820	1	215001	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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	222713	X	222713	-0-	-0-	-0-	5224	1	164179	2	N	48355	48345	0	5	8	86
							119	4	53191	9							
06	212660	X	212660	-0-	-0-	-0-	5268	1	171197	2	N	30584	30622	0			48
							2553	4	33642	9							
07	209158	X	209158	-0-	-0-	-0-	5317	1	168176	2	N	32244	32206	0			86
							197	4	35468	9							
08	202032	X	202032	-0-	-0-	-0-	5267	1	166589	2	N	27141	27165	0			62
							321	4	29855	9							
09	197070	X	197070	-0-	-0-	-0-	5250	1	161704	2	N	27301	27289	0			74
							85	4	30031	9							
10	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	4504	1	140124	2	N	26388	26379	0			83
							204	4	29027	9							
11	106808	X	106808	-0-	-0-	-0-	2767	1	82489	2	N	19444	19483	0			44
							164	4	21388	9							
12	184960	X	184960	-0-	-0-	-0-	5028	1	153193	2	N	24051	24010	0			85
							283	4	26456	9							
01	190147	X	190147	-0-	-0-	-0-	5042	1	158067	2	N	24039	24041	0			83
							595	4	26443	9							
*02	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	2000	1	58957	2	N	10925	10957	0			51
							297	4	12018	9							
03	121414	X	121414	-0-	-0-	-0-	3723	1	102242	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	66778	X	66778	-0-	-0-	-0-	1506	1	47414	2	N	16203	16214	0	2	8	29
							35	4	17823	9							
06	374475	X	374475	-0-	-0-	-0-	9623	1	312788	2	N	43088	43048	0	1	8	68
							4667	4	47397	9							
07	373097	X	373097	-0-	-0-	-0-	10022	1	317077	2	N	41480	41438	0			110
							370	4	45628	9							
08	274773	X	274773	-0-	-0-	-0-	7300	1	230569	2	N	33144	33178	0			76
							446	4	36458	9							
09	408676	X	408676	-0-	-0-	-0-	11518	1	354706	2	N	38416	38388	0			104
							194	4	42258	9							
10	461217	X	461217	-0-	-0-	-0-	12936	1	402525	2	N	41068	41043	0			129
							581	4	45175	9							
11	415310	X	415310	-0-	-0-	-0-	12190	1	363225	2	N	35613	35662	0			80
							721	4	39174	9							
12	404223	X	404223	-0-	-0-	-0-	11647	1	355226	2	N	33361	33323	0			118
							653	4	36697	9							
01	392157	X	392157	-0-	-0-	-0-	11019	1	345767	2	N	30975	30986	0			107
							1298	4	34073	9							
*02	204627	X	204627	-0-	-0-	-0-	6037	1	178286	2	N	17635	17660	0			82
							905	4	19399	9							
03	351171	X	351171	-0-	-0-	-0-	11243	1	309008	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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

*05	90155	X	90155	-0-	-0-	-0-	2335	1	73272	2	N	13177	13128	0			163
							53	4	14495	9							
*06	178738	X	178738	-0-	-0-	-0-	4635	1	150660	2	N	19267	19342	0			88
							2249	4	21194	9							
*07	329947	X	329947	-0-	-0-	-0-	9177	1	290203	2	N	27479	27500	0			67
							340	4	30227	9							
*08	320072	X	320072	-0-	-0-	-0-	8905	1	281243	2	N	26708	26674	0			101
							545	4	29379	9							
*09	308158	X	308158	-0-	-0-	-0-	8853	1	272538	2	N	24199	24236	0			64
							148	4	26619	9							
*10	282009	X	282009	-0-	-0-	-0-	7989	1	248497	2	N	22877	22868	0			73
							358	4	25165	9							
*11	267430	X	267430	-0-	-0-	-0-	7930	1	236285	2	N	20679	20672	0			80
							468	4	22747	9							
*12	273114	X	273114	-0-	-0-	-0-	7928	1	241867	2	N	20795	20790	0			85
							444	4	22875	9							
*01	259565	X	259565	-0-	-0-	-0-	7327	1	229917	2	N	19507	19520	0			72
							863	4	21458	9							
*02	167840	X	167840	-0-	-0-	-0-	5009	1	147835	2	N	12948	12913	0			107
							753	4	14243	9							
*03	223739	X	223739	-0-	-0-	-0-	7170	1	197156	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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72660	X	42800	-0-	-29860	-0-	917	1	34562	2	N	6633	6593	0			40
							25	4	7296	9							
12	86695	X	86695	-0-	-0-	-0-	1312	1	72878	2	N	11280	11250	0			70
							97	4	12408	9							
*01	93374	X	93374	-0-	-0-	-0-	1329	1	81859	2	N	9213	9240	0			43
							52	4	10134	9							
*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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	246059	X	246059	-0-	-0-	-0-	6183	1	194471	2	N	41150	41118	0	4 8		73
							140	4	45265	9							
06	217198	X	217198	-0-	-0-	-0-	5282	1	171613	2	N	34311	34330	0			54
							2561	4	37742	9							
07	259626	X	259626	-0-	-0-	-0-	6680	1	211136	2	N	37784	37737	0			101
							248	4	41562	9							
08	266305	X	266305	-0-	-0-	-0-	6911	1	218319	2	N	36956	36973	0			84
							423	4	40652	9							
09	256559	X	256559	-0-	-0-	-0-	6925	1	213190	2	N	33027	33021	0			90
							114	4	36330	9							
10	250399	X	250399	-0-	-0-	-0-	6759	1	210262	2	N	30069	30065	0			94
							302	4	33076	9							
11	226454	X	226454	-0-	-0-	-0-	6417	1	191025	2	N	26028	26064	0			58
							381	4	28631	9							
12	198687	X	198687	-0-	-0-	-0-	5465	1	166594	2	N	23928	23901	0			85
							307	4	26321	9							
01	98698	X	98698	-0-	-0-	-0-	2457	1	77086	2	N	17152	17178	0			59
							288	4	18867	9							
*02	155069	X	155069	-0-	-0-	-0-	4471	1	131982	2	N	16314	16297	0			76
							671	4	17945	9							
03	165343	X	165343	-0-	-0-	-0-	5096	1	140058	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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	245334	X	136376	-0-	-108958	-0-	3218	1	100975	2	N	29192	29176	0	3	8	52
							72	4	32111	9							
06	239351	X	239351	-0-	-0-	-0-	5897	1	191700	2	N	35357	35353	0			56
							2861	4	38893	9							
07	323858	X	323858	-0-	-0-	-0-	8686	1	274672	2	N	36526	36485	0			97
							321	4	40179	9							
08	176344	X	176344	-0-	-0-	-0-	4450	1	140538	2	N	28259	28292	0			64
							271	4	31085	9							
09	194336	X	194336	-0-	-0-	-0-	5134	1	158141	2	N	28159	28147	0			76
							86	4	30975	9							
10	255918	X	255918	-0-	-0-	-0-	7001	1	217788	2	N	28015	28003	0			88
							312	4	30817	9							
11	123917	X	123917	-0-	-0-	-0-	3308	1	98690	2	N	19747	19791	0			44
							197	4	21722	9							
12	296991	X	296991	-0-	-0-	-0-	8557	1	261030	2	N	24477	24434	0			87
							479	4	26925	9							
01	308114	X	308114	-0-	-0-	-0-	8623	1	270488	2	N	25445	25444	0			88
							1013	4	27990	9							
*02	130926	X	130926	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0			64
							569	4	15088	9							
03	282568	X	282568	-0-	-0-	-0-	9064	1	248977	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							

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
11	43170	X	40218	-0-	-2952	-0-	1075	1	31949	2	N	6483	6433	0			87
							63	4	7131	9							
12	44733	X	31050	-0-	-13683	-0-	783	1	23817	2	N	5823	5860	0			50
							45	4	6405	9							
01	44640	X	33522	-0-	-11118	-0-	838	1	26305	2	N	5709	5727	0			32
							99	4	6280	9							
*02	40320	X	21462	-0-	-18858	-0-	572	1	16933	2	N	3517	3500	0			49
							88	4	3869	9							
03	41571	X	36467	-0-	-5104	-0-	1060	1	29203	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							

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
11	206250	X	151273	-0-	-54977	-0-	4260	1	126976	2	N	17985	17996	0			69
							253	4	19784	9							
12	300046	X	300046	-0-	-0-	-0-	8700	1	265183	2	N	23340	23314	0			95
							489	4	25674	9							
01	292576	X	292576	-0-	-0-	-0-	8285	1	259847	2	N	21336	21352	0			79
							974	4	23470	9							
*02	192500	X	179221	-0-	-13279	-0-	5372	1	158646	2	N	13090	13061	0			108
							804	4	14399	9							
03	244877	X	244877	-0-	-0-	-0-	7889	1	216848	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							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	239399	X	239399	-0-	-0-	-0-	6183	1	194386	2	N	35171	35167	0	4	8	63
							142	4	38688	9							
06	253917	X	253917	-0-	-0-	-0-	6213	1	201464	2	N	39303	39304	0			62
							3007	4	43233	9							
07	235114	X	235114	-0-	-0-	-0-	5540	1	175170	2	N	49269	49200	0			131
							208	4	54196	9							
08	269077	X	269077	-0-	-0-	-0-	7040	1	222730	2	N	35342	35392	0			81
							431	4	38876	9							
09	139311	X	139311	-0-	-0-	-0-	3558	1	109414	2	N	23892	23908	0			65
							58	4	26281	9							
10	142332	X	142332	-0-	-0-	-0-	3717	1	115647	2	N	20729	20729	0			65
							166	4	22802	9							
11	254334	X	254334	-0-	-0-	-0-	7328	1	218347	2	N	25661	25668	0			58
							432	4	28227	9							
12	255505	X	255505	-0-	-0-	-0-	7081	1	215922	2	N	29185	29140	0			103
							398	4	32104	9							
01	229670	X	229670	-0-	-0-	-0-	6252	1	196203	2	N	24072	24092	0			83
							736	4	26479	9							
*02	166807	X	166807	-0-	-0-	-0-	4872	1	143935	2	N	15699	15709	0			73
							731	4	17269	9							
03	218550	X	218550	-0-	-0-	-0-	6924	1	190405	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							

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
11	111180	X	64713	-0-	-46467	-0-	1442	1	54428	2	N	8003	8022	0			57
							40	4	8803	9							
12	109461	X	76066	-0-	-33395	-0-	1177	1	65519	2	N	8437	8430	0			64
							89	4	9281	9							
*01	109058	X	83608	-0-	-25450	-0-	1193	1	73282	2	N	8260	8290	0			34
							47	4	9086	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 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
11	92730	X	19918	-0-	-72812	-0-	454	1	17293	2	N	1963	1949	0			14
							12	4	2159	9							
12	87637	X	2764	-0-	-84873	-0-	52	1	2708	2	N	-0-	14	0			-0-
							4	4									
*01	82367	X	-0-	-0-	-82367	-0-					N	-0-					-0-
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90780	X	21404	-0-	-69376	-0-	493	1	18663	2	N	2031	2016	0			15
							14	4	2234	9							
12	93806	X	10485	-0-	-83321	-0-	162	1	8975	2	N	1214	1220	0			9
							13	4	1335	9							
*01	86707	X	8308	-0-	-78399	-0-	132	1	8091	2	N	72	81	0			-0-
							6	4	79	9							
*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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

11	92239	X	92239	-0-	-0-	-0-	2081	1	78649	2	N	10411	10426	0			75
							57	4	11452	9							
12	99509	X	99509	-0-	-0-	-0-	1553	1	86576	2	N	10240	10237	0			78
							116	4	11264	9							
*01	68076	X	60533	-0-	-7543	-0-	873	1	53676	2	N	5410	5465	0			23
							33	4	5951	9							
*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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

11	109320	X	12648	-0-	-96672	-0-	308	1	11534	2	N	725	819	0			5
							8	4	798	9							
12	124372	X	5231	-0-	-119141	-0-	92	1	5122	2	N	9	14	0			-0-
							7	4	10	9							
*01	124372	X	38723	-0-	-85649	-0-	535	1	33078	2	N	4625	4606	0			19
							22	4	5088	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127950	X	73694	-0-	-54256	-0-	1613	1	61046	2	N	9992	10014	0			72
							44	4	10991	9							
12	110081	X	48907	-0-	-61174	-0-	730	1	40560	2	N	6877	6897	0			52
							52	4	7565	9							
*01	108066	X	74446	-0-	-33620	-0-	1035	1	63898	2	N	8612	8628	0			36
							40	4	9473	9							
*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-

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
11	67740	X	18027	-0-	-49713	-0-	238	1	8901	2	N	8074	8113	0			133
							7	4	8881	9							
12	69998	X	43561	-0-	-26437	-0-	608	1	33775	2	N	8303	8296	0			140
							45	4	9133	9							
*01	77537	X	77537	-0-	-0-	-0-	1093	1	67171	2	Y	8393	8452	0			81
							41	4	9232	9							
*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	55097	-0-	-19933	-0-	766	1	46926	2	Y	6711	6750	0			40
							23	4	7382	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
11	90036	X	90036	-0-	-0-	-0-	2079	1	78607	2	N	8449	8443	0			48
							56	4	9294	9							
12	108747	X	108747	-0-	-0-	-0-	1728	1	96189	2	N	9729	9733	0			44
							128	4	10702	9							
*01	101666	X	101666	-0-	-0-	-0-	1481	1	91016	2	N	8282	8298	0			28
							59	4	9110	9							
*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							

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
11	73358	X	73358	-0-	-0-	-0-	1685	1	63537	2	N	7353	7346	0			42
							48	4	8088	9							
12	88839	X	88839	-0-	-0-	-0-	1408	1	78168	2	N	8326	8330	0			38
							104	4	9159	9							
*01	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	7622	7634	0			26
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81085	X	81085	-0-	-0-	-0-	1812	1	68413	2	N	9827	9822	0			56
							50	4	10810	9							
12	54351	X	54351	-0-	-0-	-0-	816	1	45476	2	N	7272	7295	0			33
							60	4	7999	9							
*01	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	10162	10161	0			34
*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

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
11	66960	X	20591	-0-	-46369	-0-	312	1	11706	2	N	7786	7788	0			128
							8	4	8565	9							
12	69192	X	43187	-0-	-26005	-0-	596	1	33130	2	N	8560	8544	0			144
							45	4	9416	9							
*01	68634	X	54065	-0-	-14569	-0-	753	1	46443	2	Y	6218	6302	0			60
							29	4	6840	9							
*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	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6728	6791	0			40
							23	4	7401	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68280	X	17325	-0-	-50955	-0-	192	1	7198	2	N	9026	9045	0			148
							6	4	9929	9							
12	70556	X	19287	-0-	-51269	-0-	211	1	11684	2	N	6706	6741	0			113
							15	4	7377	9							
*01	67053	X	33087	-0-	-33966	-0-	413	1	25649	2	Y	6371	6423	0			61
							17	4	7008	9							
*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	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10255	10331	0			61
							27	4	11281	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65850	X	39449	-0-	-26401	-0-	827	1	31206	2	N	6722	6739	0			38
							22	4	7394	9							
12	92679	X	92679	-0-	-0-	-0-	1402	1	77936	2	N	12034	12017	0			55
							104	4	13237	9							
*01	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	10655	10674	0			36
*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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	320	1	12084	2	N	11759	11740	0			193
							9	4	12935	9							
12	44256	X	44256	-0-	-0-	-0-	589	1	32965	2	N	9688	9718	0			163
							45	4	10657	9							
*01	87960	X	87960	-0-	-0-	-0-	1191	1	73066	2	Y	12412	12456	0			119
							50	4	13653	9							
*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	69684	-0-	-15426	-0-	958	1	58385	2	Y	9374	9424	0			56
							30	4	10311	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71557	X	71557	-0-	-0-	-0-	1565	1	59093	2	N	9868	9849	0			56
							44	4	10855	9							
12	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	765	1	42592	2	N	2900	2943	0			13
							57	4	3190	9							
*01	96279	X	96279	-0-	-0-	-0-	1361	1	83833	2	N	10029	10008	0			34
							53	4	11032	9							
*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							

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
11	80760	X	75502	-0-	-5258	-0-	1766	1	66784	2	N	6275	6261	0			36
							49	4	6903	9							
12	74648	X	39217	-0-	-35431	-0-	614	1	34235	2	N	3930	3948	0			18
							45	4	4323	9							
*01	73656	X	70415	-0-	-3241	-0-	1013	1	62443	2	N	6290	6287	0			21
							40	4	6919	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41550	X	6328	-0-	-35222	-0-	148	1	5485	2	N	627	630	0			4
							5	4	690	9							
12	42935	X	30624	-0-	-12311	-0-	432	1	24044	2	N	5559	5538	0			25
							33	4	6115	9							
*01	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	7451	7451	0			25
*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							

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
11	73619	X	73619	-0-	-0-	-0-	1604	1	60663	2	N	10278	10295	0			74
							46	4	11306	9							
12	74806	X	74806	-0-	-0-	-0-	1129	1	62839	2	N	9776	9776	0			74
							84	4	10754	9							
*01	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	1268	1	77981	2	N	9895	9928	0			41
							52	4	10885	9							
*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							

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
11	89520	X	63914	-0-	-25606	-0-	1409	1	53113	2	N	8503	8517	0			48
							39	4	9353	9							
12	106978	X	106978	-0-	-0-	-0-	1630	1	90848	2	N	13073	13061	0			60
							120	4	14380	9							
*01	111174	X	111174	-0-	-0-	-0-	1572	1	96488	2	N	11864	11884	0			40
							64	4	13050	9							
*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									

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
11	75000	X	73997	-0-	-1003	-0-	1625	1	61350	2	N	9977	9996	0			71
							47	4	10975	9							
12	77500	X	65944	-0-	-11556	-0-	1004	1	56032	2	N	8030	8040	0			61
							75	4	8833	9							
*01	77777	X	77777	-0-	-0-	-0-	1087	1	66851	2	N	8905	8929	0			37
							43	4	9796	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106399	X	106399	-0-	-0-	-0-	2450	1	92552	2	N	10299	10297	0			74
							68	4	11329	9							
12	123296	X	123296	-0-	-0-	-0-	1964	1	109572	2	N	10557	10551	0			80
							147	4	11613	9							
*01	103995	X	103995	-0-	-0-	-0-	1481	1	91142	2	N	10283	10320	0			43
							61	4	11311	9							
*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							

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
11	93195	X	93195	-0-	-0-	-0-	1975	1	74467	2	N	15181	15170	0			86
							54	4	16699	9							
12	103751	X	103751	-0-	-0-	-0-	1545	1	85881	2	N	14736	14755	0			67
							115	4	16210	9							
*01	131425	X	131425	-0-	-0-	-0-	1867	1	114706	2	N	13435	13457	0			45
							73	4	14779	9							
*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									

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
11	141390	X	141390	-0-	-0-	-0-	3207	1	121020	2	N	15524	15505	0			88
							87	4	17076	9							
12	102511	X	102511	-0-	-0-	-0-	1532	1	85537	2	N	13936	13960	0			64
							112	4	15330	9							
*01	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	37969	37905	0			128
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	1135	1	42763	2	N	4501	4542	0			32
							31	4	4951	9							
12	68587	X	68587	-0-	-0-	-0-	1041	1	57704	2	N	8877	8842	0			67
							77	4	9765	9							
*01	92778	X	92778	-0-	-0-	-0-	1233	1	75907	2	N	14173	14181	0			59
							48	4	15590	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

11	107266	X	107266	-0-	-0-	-0-	2473	1	93347	2	N	10344	10365	0			62
							68	4	11378	9							
12	98902	X	98902	-0-	-0-	-0-	1554	1	86796	2	N	9488	9491	0			59
							115	4	10437	9							
*01	112005	X	112005	-0-	-0-	-0-	1615	1	99313	2	N	10011	10024	0			46
							65	4	11012	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139071	X	139071	-0-	-0-	-0-	3344	1	126222	2	N	8558	8625	0			61
							91	4	9414	9							
12	118857	X	118857	-0-	-0-	-0-	1857	1	103284	2	N	12342	12309	0			94
							140	4	13576	9							
*01	146733	X	146733	-0-	-0-	-0-	2106	1	129422	2	N	13747	13784	0			57
							83	4	15122	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101520	X	100574	-0-	-946	-0-	2333	1	88167	2	N	9100	9117	0			55
							64	4	10010	9							
12	104904	X	93513	-0-	-11391	-0-	1472	1	82277	2	N	8777	8778	0			54
							109	4	9655	9							
*01	104904	X	103038	-0-	-1866	-0-	1493	1	92244	2	N	8403	8418	0			39
							58	4	9243	9							
*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							

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
11	105610	X	105610	-0-	-0-	-0-	2443	1	92335	2	N	9788	9809	0			59
							65	4	10767	9							
12	103009	X	103009	-0-	-0-	-0-	1652	1	92234	2	N	8184	8192	0			51
							121	4	9002	9							
*01	109872	X	109872	-0-	-0-	-0-	1611	1	99118	2	N	8253	8266	0			38
							65	4	9078	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

11	89049	X	89049	-0-	-0-	-0-	1877	1	70870	2	N	14774	14760	0			84
							51	4	16251	9							
12	59523	X	59523	-0-	-0-	-0-	798	1	44510	2	N	12869	12894	0			59
							59	4	14156	9							
*01	106348	X	106348	-0-	-0-	-0-	1403	1	86326	2	N	16875	16877	0			57
							56	4	18563	9							
*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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	129412	X	129412	-0-	-0-	-0-	2860	1	108014	2	N	16782	16768	0			95
							78	4	18460	9							
12	93348	X	93348	-0-	-0-	-0-	1371	1	76358	2	N	14106	14137	0			64
							102	4	15517	9							
*01	133397	X	133397	-0-	-0-	-0-	1855	1	114409	2	N	15510	15522	0			52
							72	4	17061	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

11	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	1632	1	61596	2	N	14264	14226	0			81
							46	4	15690	9							
12	110719	X	110719	-0-	-0-	-0-	1684	1	93906	2	N	13640	13659	0			62
							125	4	15004	9							
*01	118996	X	118996	-0-	-0-	-0-	1652	1	101465	2	N	14376	14389	0			49
							65	4	15814	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65940	X	65494	-0-	-446	-0-	1409	1	53193	2	N	9866	9860	0			56
							39	4	10853	9							
12	99004	X	99004	-0-	-0-	-0-	1506	1	83869	2	N	12289	12289	0			56
							111	4	13518	9							
*01	109231	X	109231	-0-	-0-	-0-	1506	1	93175	2	N	13174	13186	0			44
							59	4	14491	9							
*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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

11	182305	X	182305	-0-	-0-	-0-	4588	1	162974	2	N	13403	13386	0			66
							14743	9									
12	169333	X	169333	-0-	-0-	-0-	4105	1	153491	2	N	10670	10679	0			57
							11737	9									
01	145671	X	145671	-0-	-0-	-0-	3905	1	132418	2	N	8498	8482	0			73
							9348	9									
02	74760	X	73006	-0-	-1754	-0-	2047	1	64872	2	N	5534	5542	0			65
							6087	9									
03	134977	X	134977	-0-	-0-	-0-	1760	1	124505	2	N	7920	7939	0			46
							8712	9									
*04	125427	X	125427	-0-	-0-	-0-	3163	1	115719	2	N	5950	5954	0			42
							6545	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

11	270877	X	270877	-0-	-0-	-0-	6522	1	246376	2	Y	16182	16229	0			90
							179	4	17800	9							
12	294426	X	294426	-0-	-0-	-0-	5195	1	267779	2	Y	19179	19122	0			147
							355	4	21097	9							
*01	605628	X	605628	-0-	-0-	-0-	239451	1	346113	2	Y	18037	18073	0			111
							223	4	19841	9							
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

11	66900	X	56676	-0-	-10224	-0-	1571	1	46819	2	N	7448	7391	0			100
							93	4	8193	9							
12	71331	X	54931	-0-	-16400	-0-	1507	1	45840	2	N	6818	6860	0			58
							84	4	7500	9							
01	71207	X	53052	-0-	-18155	-0-	1416	1	44422	2	N	6406	6428	0			36
							167	4	7047	9							
*02	64316	X	28250	-0-	-36066	-0-	794	1	23356	2	N	3619	3605	0			50
							119	4	3981	9							
03	59954	X	47301	-0-	-12653	-0-	1399	1	38502	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62160	X	43439	-0-	-18721	-0-	1191	1	35457	2	N	6107	6064	0			82
							73	4	6718	9							
12	63488	X	47647	-0-	-15841	-0-	1282	1	39153	2	N	6492	6519	0			55
							71	4	7141	9							
01	58435	X	45007	-0-	-13428	-0-	1173	1	36876	2	N	6201	6222	0			34
							137	4	6821	9							
*02	48552	X	20892	-0-	-27660	-0-	557	1	16368	2	N	3529	3514	0			49
							85	4	3882	9							
03	50809	X	41129	-0-	-9680	-0-	1229	1	33808	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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

11	191553	X	191553	-0-	-0-	-0-	4718	1	167620	2	N	17468	17459	0			86
							19215	9									
12	169280	X	169280	-0-	-0-	-0-	4005	1	149717	2	N	14144	14154	0			76
							15558	9									
01	153938	X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345	0			107
							13614	9									
02	111552	X	91590	-0-	-19962	-0-	2474	1	78416	2	N	9727	9720	0			114
							10700	9									
03	153208	X	153208	-0-	-0-	-0-	1944	1	137552	2	N	12465	12506	0			73
							13712	9									
*04	141129	X	141129	-0-	-0-	-0-	3481	1	127343	2	N	9368	9375	0			66
							10305	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

11	130713	X	130713	-0-	-0-	-0-	3056	1	115430	2	Y	11041	11072	0			61
							82	4	12145	9							
12	151195	X	151195	-0-	-0-	-0-	2433	1	135613	2	Y	11789	11760	0			90
							181	4	12968	9							
*01	188185	X	188185	-0-	-0-	-0-	2814	1	173067	2	Y	11086	11108	0			68
							109	4	12195	9							
*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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44760	X	36334	-0-	-8426	-0-	940	1	28071	2	N	6608	6559	0			88
							54	4	7269	9							
12	46252	X	31496	-0-	-14756	-0-	787	1	23997	2	N	6060	6096	0			52
							46	4	6666	9							
01	45849	X	31437	-0-	-14412	-0-	773	1	24141	2	N	5846	5866	0			32
							92	4	6431	9							
*02	39312	X	20907	-0-	-18405	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0			52
							81	4	4159	9							
03	39122	X	30389	-0-	-8733	-0-	847	1	23160	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

11	194430	X	194430	-0-	-0-	-0-	4707	1	177826	2	Y	10698	10742	0			59
							129	4	11768	9							
12	239397	X	239397	-0-	-0-	-0-	4006	1	223191	2	Y	10821	10797	0			83
							297	4	11903	9							
*01	270042	X	270042	-0-	-0-	-0-	4145	1	254988	2	Y	9767	9790	0			60
							165	4	10744	9							
*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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

11	142640	X	142640	-0-	-0-	-0-	3473	1	123417	2	N	14318	14324	0			70
							15750	9									
12	175901	X	175901	-0-	-0-	-0-	4146	1	155016	2	N	15217	15205	0			82
							16739	9									
01	162881	X	162881	-0-	-0-	-0-	4265	1	144624	2	N	12720	12692	0			110
							13992	9									
02	120568	X	103510	-0-	-17058	-0-	2875	1	91109	2	N	8660	8669	0			101
							9526	9									
03	173687	X	173687	-0-	-0-	-0-	2233	1	158091	2	N	12148	12178	0			71
							13363	9									
*04	157218	X	157218	-0-	-0-	-0-	3894	1	142421	2	N	9912	9913	0			70
							10903	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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

11	188943	X	188943	-0-	-0-	-0-	4564	1	162155	2	N	20204	20191	0			99
							22224	9									
12	172198	X	172198	-0-	-0-	-0-	4000	1	149532	2	N	16969	16977	0			91
							18666	9									
01	159577	X	159577	-0-	-0-	-0-	4133	1	140185	2	N	13872	13844	0			119
							15259	9									
02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	2758	1	87387	2	N	9724	9729	0			114
							10696	9									
03	171887	X	171887	-0-	-0-	-0-	2187	1	154728	2	N	13611	13645	0			80
							14972	9									
*04	156005	X	156005	-0-	-0-	-0-	3813	1	139476	2	N	11560	11558	0			82
							12716	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	166387	X	166387	-0-	-0-	-0-	3880	1	146410	2	N	14537	14589	0			81
							106	4	15991	9							
12	170564	X	170564	-0-	-0-	-0-	2804	1	155971	2	N	10527	10527	0			81
							209	4	11580	9							
*01	172026	X	172026	-0-	-0-	-0-	2595	1	159674	2	N	8778	8805	0			54
							101	4	9656	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

11	166590	X	19314	-0-	-147276	-0-	327	1	12375	2	Y	6004	6035	0			33
							8	4	6604	9							
12	59117	X	40937	-0-	-18180	-0-	525	1	29371	2	Y	10002	9958	0			77
							39	4	11002	9							
*01	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	1016	1	62374	2	Y	10031	10046	0			62
							40	4	11034	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70740	X	23225	-0-	-47515	-0-	307	1	11539	2	Y	10336	10279	0			57
							9	4	11370	9							
12	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	280	1	15600	2	Y	11181	11152	0			86
							20	4	12299	9							
*01	56835	X	56835	-0-	-0-	-0-	654	1	40467	2	Y	14263	14261	0			88
							25	4	15689	9							
*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							

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
11	145200	X	144700	-0-	-500	-0-	4137	1	123401	2	N	15377	15391	0			83
							247	4	16915	9							
12	150040	X	132558	-0-	-17482	-0-	3731	1	113693	2	N	13569	13565	0			87
							208	4	14926	9							
01	150040	X	125747	-0-	-24293	-0-	3471	1	108873	2	N	11813	11783	0			117
							409	4	12994	9							
*02	135520	X	83220	-0-	-52300	-0-	2439	1	72023	2	N	7628	7649	0			96
							367	4	8391	9							
03	150040	X	108184	-0-	-41856	-0-	3376	1	92788	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							

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
11	150120	X	146776	-0-	-3344	-0-	4227	1	125998	2	N	14820	14835	0			80
							249	4	16302	9							
12	155124	X	137204	-0-	-17920	-0-	3887	1	118464	2	N	13305	13300	0			85
							217	4	14636	9							
01	155124	X	118055	-0-	-37069	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0			77
							398	4	8510	9							
*02	140112	X	83989	-0-	-56123	-0-	2490	1	73504	2	N	6928	6918	0			87
							374	4	7621	9							
03	155124	X	107616	-0-	-47508	-0-	3399	1	93327	2	N	9743	9750	0			80
							173	4	10717	9							
04	146790	X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86914	2	N	8571	8565	0			86
							37	4	9428	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 #: 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
11	20220	X	18108	-0-	-2112	-0-	281	1	10618	2	Y	6546	6510	0			36
							8	4	7201	9							
12	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	304	1	16838	2	Y	12694	12633	0			97
							24	4	13963	9							
*01	59748	X	59748	-0-	-0-	-0-	716	1	43869	2	Y	13759	13771	0			85
							28	4	15135	9							
*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							

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
11	143595	X	143595	-0-	-0-	-0-	3512	1	124801	2	Y	13893	13900	0			68
							15282	9									
12	131478	X	131478	-0-	-0-	-0-	3095	1	115679	2	Y	11549	11555	0			62
							12704	9									
01	102796	X	65687	-0-	-37109	-0-	1670	1	56646	2	Y	6701	6705	0			58
							7371	9									
02	92848	X	21399	-0-	-71449	-0-	513	1	16287	2	Y	4181	4190	0			49
							4599	9									
03	111366	X	111366	-0-	-0-	-0-	1379	1	97609	2	Y	11253	11236	0			66
							12378	9									
*04	169315	X	169315	-0-	-0-	-0-	4196	1	153500	2	Y	10563	10554	0			75
							11619	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102143	X	102143	-0-	-0-	-0-	2891	1	86037	2	N	11857	11868	0			64
							172	4	13043	9							
12	97557	X	92744	-0-	-4813	-0-	2565	1	78246	2	N	10717	10713	0			68
							144	4	11789	9							
01	97557	X	89632	-0-	-7925	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0			93
							288	4	10304	9							
*02	88116	X	58924	-0-	-29192	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0			74
							256	4	6437	9							
03	97557	X	77669	-0-	-19888	-0-	2413	1	66365	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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114223	X	114223	-0-	-0-	-0-	3205	1	95423	2	N	14007	14020	0			76
							187	4	15408	9							
12	110391	X	98970	-0-	-11421	-0-	2689	1	82040	2	N	12810	12804	0			82
							150	4	14091	9							
01	110391	X	98262	-0-	-12129	-0-	2644	1	82825	2	N	11345	11315	0			112
							313	4	12480	9							
*02	99708	X	67787	-0-	-31921	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0			98
							289	4	8542	9							
03	110391	X	90339	-0-	-20052	-0-	2754	1	75827	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	187988	-0-	187988	557144	5426	1	158341	2	N	21732	21783	0	194
						316	4	23905	9					
12	SHUT IN	202673	-0-	202673	759817	5699	1	170898	2	N	23418	23453	0	159
						316	4	25760	9					
01	998559 X	238742	-0-	-759817	-0-	6594	1	203822	2	N	25058	25089	0	128
						762	4	27564	9					
*02	153459 X	153459	-0-	-0-	-0-	4540	1	131500	2	N	15227	15179	0	176
						669	4	16750	9					
03	206792 X	206792	-0-	-0-	-0-	6482	1	175872	2	N	21920	21977	0	119
						326	4	24112	9					
*04	218084 X	218084	-0-	-0-	-0-	6704	1	190870	2	N	18572	18508	0	183
						81	4	20429	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF.9776 - 19570

11	80520 X	76746	-0-	-3774	-0-	2111	1	62900	2	N	10556	10571	0	57
						123	4	11612	9					
12	83204 X	66932	-0-	-16272	-0-	1772	1	54168	2	N	9901	9895	0	63
						101	4	10891	9					
01	83204 X	65037	-0-	-18167	-0-	1696	1	53363	2	N	8892	8867	0	88
						197	4	9781	9					
*02	75152 X	45448	-0-	-29704	-0-	1271	1	37514	2	N	5883	5897	0	74
						192	4	6471	9					
03	83204 X	52402	-0-	-30802	-0-	1544	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					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	138977 X	138977	-0-	-0-	-0-	3165	1	112439	2	Y	21248	21243	0	104
						23373	9							
12	129914 X	129914	-0-	-0-	-0-	2838	1	106124	2	Y	19047	19049	0	102
						20952	9							
01	60760 X	16267	-0-	-44493	-0-	395	1	13391	2	Y	2255	2338	0	19
						2481	9							
02	54880 X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	921	929	0	11
03	60760 X	39593	-0-	-21167	-0-	426	1	30160	2	Y	8188	8151	0	48
						9007	9							
*04	95747 X	95747	-0-	-0-	-0-	2159	1	78996	2	Y	13265	13219	0	94
						14592	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114341	X	114341	-0-	-0-	-0-	2808	1	99772	2	Y	10692	10695	0			52
							11761	9									
12	177832	X	177832	-0-	-0-	-0-	4216	1	157535	2	Y	14619	14593	0			78
							16081	9									
01	76725	X	20160	-0-	-56565	-0-	528	1	17898	2	Y	1576	1640	0			14
							1734	9									
02	69300	X	47228	-0-	-22072	-0-	1282	1	40605	2	Y	4855	4812	0			57
							5341	9									
03	76725	X	71926	-0-	-4799	-0-	895	1	63246	2	Y	7077	7093	0			41
							7785	9									
*04	106741	X	106741	-0-	-0-	-0-	2570	1	93994	2	Y	9252	9228	0			65
							10177	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166590	X	37504	-0-	-129086	-0-	640	1	23954	2	Y	11720	11655	0			65
							18	4	12892	9							
12	58590	X	41373	-0-	-17217	-0-	469	1	26137	2	Y	13392	13354	0			103
							36	4	14731	9							
*01	64612	X	64612	-0-	-0-	-0-	787	1	48468	2	Y	13932	13949	0			86
							32	4	15325	9							
*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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170409	X	170409	-0-	-0-	-0-	4190	1	148899	2	Y	15745	15733	0			77
							17320	9									
12	163323	X	163323	-0-	-0-	-0-	3865	1	144481	2	Y	13615	13619	0			73
							14977	9									
01	133967	X	133967	-0-	-0-	-0-	3489	1	118300	2	Y	11071	11049	0			95
							12178	9									
02	64582	X	64582	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7480	7487	0			88
							8228	9									
03	142076	X	142076	-0-	-0-	-0-	1804	1	127722	2	Y	11409	11430	0			67
							12550	9									
*04	145294	X	145294	-0-	-0-	-0-	3608	1	132017	2	Y	8790	8795	0			62
							9669	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158317	X	158317	-0-	-0-	-0-	4423	1	131799	2	N	19847	19865	0			107
							263	4	21832	9							
12	162254	X	152083	-0-	-10171	-0-	4142	1	126322	2	N	19443	19426	0			124
							232	4	21387	9							
01	162254	X	121697	-0-	-40557	-0-	3261	1	102368	2	N	14257	14240	0			141
							385	4	15683	9							
*02	146552	X	93678	-0-	-52874	-0-	2672	1	78870	2	N	10670	10677	0			134
							399	4	11737	9							
03	162254	X	115772	-0-	-46482	-0-	3444	1	94732	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

11	170010	X	76066	-0-	-93944	-0-	1757	1	66289	2	N	7246	7265	0			52
							49	4	7971	9							
12	100028	X	100028	-0-	-0-	-0-	1579	1	88068	2	N	9332	9313	0			71
							116	4	10265	9							
*01	123101	X	120964	-0-	-2137	-0-	1766	1	108613	2	N	9558	9589	0			40
							71	4	10514	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		47476	-0-	47476	47476	646	1	39800	2	Y	6367	6306	0			61
							26	4	7004	9							
*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	154568	X	7021	-0-	-147547	-0-	73	1	4382	2	Y	2331	2374	0			14
							2	4	2564	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		26048	-0-	26048	26048	351	1	21735	2	Y	3587	3553	0			34
							16	4	3946	9							
*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		28463	-0-	28463	169672	283	1	17366	2	Y	9821	9809	0			59
							11	4	10803	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	32974	-0-	32974	32974	450	1	27958	2	Y	4135	4095	0			40
						17	4	4549	9							
*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	76865 X	9678	-0-	-67187	-0-	106	1	6412	2	Y	2868	2859	0			17
						5	4	3155	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	27559	-0-	27559	27559	380	1	23497	2	Y	3334	3302	0			32
						15	4	3667	9							
*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	185012 X	25162	-0-	-159850	-0-	275	1	16800	2	Y	7344	7364	0			44
						9	4	8078	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 8072 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	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

11	6090	X	4394	-0-	-1696	-0-	4349	3	45	9	N	41	185	1	1	8	61
12	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	4306	3	57	9	N	52	1	8			112
01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	4804	3	50	9	N	45	1	8			156
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

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

11	10920	X	10777	-0-	-143	-0-	10664	3	113	9	N	103	183	1	3	8	100
12	12617	X	9984	-0-	-2633	-0-	9873	3	111	9	N	101	4	8			197
01	12617	X	9030	-0-	-3587	-0-	8927	3	103	9	N	94	183	1	1	8	107
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

11	6810	X	6060	-0-	-750	-0-	6028	3	32	9	Y	29	39	1	1	8	70
12	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	6169	3	40	9	Y	36	80	1	1	8	25
01	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	5897	3	33	9	Y	30					55
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

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 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
11	8700	X	8346	-0-	-354	-0-	8014	3	332	9	N	302	372	1	1	8	86
12	8587	X	8109	-0-	-478	-0-	7647	3	462	9	N	420	188	1	2	8	316
01	8246	X	7003	-0-	-1243	-0-	6609	3	394	9	N	358	566	1	1	8	107
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8854	3	66	9	N	60	2	8			148
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8364	3	87	9	N	79	187	1	1	8	39
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8424	3	76	9	N	69	1	8			107
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

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

11	14880	X	14498	-0-	-382	-0-	13724	3	774	9	N	704	1121	1	4	8	279
12	15407	X	14286	-0-	-1121	-0-	13487	3	799	9	N	726	740	1	3	8	262
01	15438	X	14350	-0-	-1088	-0-	13527	3	823	9	N	748	749	1	1	8	260
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

11	17370	X	14797	-0-	-2573	-0-	13939	3	858	9	N	780	940	1	3	8	197
12	15655	X	15519	-0-	-136	-0-	14520	3	999	9	N	908	916	1	2	8	187
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	14674	3	969	9	N	881	934	1	1	8	133
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

11	15510	X	12882	-0-	-2628	-0-	12202	3	680	9	N	618	926	1	4	8	227
12	16027	X	14123	-0-	-1904	-0-	13364	3	759	9	N	690	566	1	4	8	347
01	15624	X	14037	-0-	-1587	-0-	13239	3	798	9	N	725	758	1	1	8	313
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

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

11	12000	X	10015	-0-	-1985	-0-	9423	3	592	9	N	538	628	0	4	8	56
12	11160	X	10586	-0-	-574	-0-	9825	3	761	9	N	692	648	0	5	8	95
01	11160	X	10237	-0-	-923	-0-	9581	3	656	9	N	596	602	0	1	8	88
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	9984	-0-	-5556	-0-	424	1	8967	3	Y	539	533	0	2	8	65
							593	9									
12	10695	X	10110	-0-	-585	-0-	238	1	9167	3	Y	641	679	0	2	8	25
							705	9									
01	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	9240	3	597	9	Y	543	538	0	1	8	29
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									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	11190	X	10499	-0-	-691	-0-	9881	3	618	9	N	562	595	0	3	8	36
12	11253	X	10179	-0-	-1074	-0-	9545	3	634	9	N	576	559	0	3	8	50
01	11315	X	10571	-0-	-744	-0-	9905	3	666	9	N	605	579	0	1	8	75
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

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

11	14460	X	10689	-0-	-3771	-0-	10382	3	307	9	N	279	278	0	2	8	229
12	12958	X	11133	-0-	-1825	-0-	10828	3	305	9	N	277	365	0	2	8	139
01	11594	X	10929	-0-	-665	-0-	10661	3	268	9	N	244	281	0	1	8	101
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	7800	X	7716	-0-	-84	-0-	7096	3	620	9	Y	564	694	1	2	8	63
12	7688	X	7617	-0-	-71	-0-	7149	3	468	9	Y	425	389	1	2	8	97
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7341	3	477	9	Y	434	278	1	1	8	252
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

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	8460	X	5656	-0-	-2804	-0-	5126	3	530	9	N	482	373	1	3	8	395
12	8742	X	6284	-0-	-2458	-0-	5736	3	548	9	N	498	545	1	3	8	345
01	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13012	3	615	9	N	559	737	1	2	8	165
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

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	9750	X	9128	-0-	-622	-0-	8393	3	735	9	N	668	933	1	5	8	340
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9546	3	790	9	N	718	563	1	6	8	489
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	9752	3	1066	9	N	969	1118	1	3	8	337
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9467	-0-	-463	-0-	8827	3	640	9	N	582	553	1	2	8	441
12	10075	X	9622	-0-	-453	-0-	8951	3	671	9	N	610	924	1	2	8	125
01	9920	X	9712	-0-	-208	-0-	9034	3	678	9	N	616	566	1	1	8	174
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

11	15420	X	13799	-0-	-1621	-0-	13239	3	560	9	N	509	559	1	2	8	148
12	15314	X	14757	-0-	-557	-0-	14177	3	580	9	N	527	566	1	3	8	106
01	15314	X	14426	-0-	-888	-0-	13850	3	576	9	N	524	378	1	1	8	251
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

11	22950	X	21992	-0-	-958	-0-	20764	3	1228	9	N	1116	1097	0	5	8	140
12	23374	X	22183	-0-	-1191	-0-	20901	3	1282	9	N	1165	1144	0	4	8	157
01	23374	X	22889	-0-	-485	-0-	21529	3	1360	9	N	1236	1137	0	2	8	254
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

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

11	10440	X	8598	-0-	-1842	-0-	8463	3	135	9	N	123	149	0	2	8	198
12	10540	X	6785	-0-	-3755	-0-	6644	3	141	9	N	128	121	0	1	8	204
01	10447	X	7386	-0-	-3061	-0-	1	1	7245	3	N	127	93	0	1	8	237
							140	9									
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

11	9420	X	8188	-0-	-1232	-0-	7586	3	1	4	Y	546	552	1	5	8	172
							601	9									
12	9548	X	9019	-0-	-529	-0-	8510	3	1	4	Y	462	376	1	3	8	255
							508	9									
01	9393	X	8744	-0-	-649	-0-	8140	3	2	4	Y	547	551	1	1	8	250
							602	9									
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									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

11	15360	X	15088	-0-	-272	-0-	14277	3	811	9	N	737	660	0	5	8	309
12	15686	X	15441	-0-	-245	-0-	14368	3	1073	9	N	975	846	0	4	8	434
01	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	14020	3	1022	9	N	929	870	0	2	8	491
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9243	-0-	-897	-0-	9028	3	215	9	N	195	185	1	1	8	187
12	10478	X	9385	-0-	-1093	-0-	9122	3	263	9	N	239	185	1	1	8	240
01	10478	X	9136	-0-	-1342	-0-	8916	3	220	9	N	200	188	1			252
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

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

11	9780	X	9586	-0-	-194	-0-	9207	3	64	4	N	286	188	1	3	8	201
							315	9									
12	9765	X	9552	-0-	-213	-0-	8799	3	406	4	N	315	376	1	3	8	137
							347	9									
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9211	3	170	4	N	300	379	1	1	8	57
							330	9									
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									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

11	18780	X	14076	-0-	-4704	-0-	13294	3	1	4	Y	710	1110	1	4	8	268
							781	9									
12	17980	X	14524	-0-	-3456	-0-	13737	3	787	9	Y	715	745	1	5	8	233
01	16554	X	14439	-0-	-2115	-0-	13652	3	787	9	Y	715	741	1	2	8	205
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									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	9600	X	8114	-0-	-1486	-0-	68	1	7861	3	N	168	189	1	2	8	118
							185	9									
12	8370	X	8157	-0-	-213	-0-	82	1	7918	3	N	143	189	1	2	8	70
							157	9									
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	106	1	8039	3	N	163	190	1	1	8	42
							179	9									
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									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

11	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	26919	3	17	4	Y	615	612	0	5	8	16
							677	9									
12	30008	X	27579	-0-	-2429	-0-	26823	3	756	9	Y	687	691	0	5	8	7
01	29729	X	28279	-0-	-1450	-0-	27509	3	770	9	Y	700	698	0	2	8	7
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									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

11	10140	X	9155	-0-	-985	-0-	7994	3	1161	9	N	1055	1110	1	9	8	297
12	10478	X	9418	-0-	-1060	-0-	8172	3	1246	9	N	1133	1089	1	9	8	332
01	10478	X	9327	-0-	-1151	-0-	8126	3	1201	9	N	1092	1105	1	4	8	315
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

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

11	15840	X	12935	-0-	-2905	-0-	12522	3	413	9	N	375	388	0	3	8	62
12	14973	X	12935	-0-	-2038	-0-	12517	3	418	9	N	380	373	0	2	8	67
01	14229	X	3036	-0-	-11193	-0-	2945	3	91	9	N	83	61	0			89
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									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

11	15570	X	13886	-0-	-1684	-0-	12475	3	96	4	N	1195	1269	1	7	8	330
							1315	9									
12	16089	X	14183	-0-	-1906	-0-	12637	3	228	4	N	1198	1287	1	7	8	234
							1318	9									
01	15624	X	14048	-0-	-1576	-0-	12765	3	36	4	N	1134	1089	1	3	8	276
							1247	9									
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

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
11	17100 X	14832	-0-	-2268	-0-	14084	3	748	9	Y	680	676	1	3	8	136
12	17112 X	14915	-0-	-2197	-0-	14315	3	600	9	Y	545	572	1	3	8	106
01	15252 X	14578	-0-	-674	-0-	14082	3	496	9	Y	451	442	1	1	8	114
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

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

11	21840 X	20824	-0-	-1016	-0-	20083	3	741	9	N	674	555	1	4	8	377
12	22537 X	21120	-0-	-1417	-0-	20350	3	770	9	N	700	932	1	4	8	141
01	22134 X	20921	-0-	-1213	-0-	20186	3	735	9	N	668	560	1	1	8	248
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

11	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	25858	3	1016	9	N	924	927	0	6	8	239
12	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	29269	3	1404	9	N	1276	1407	0	7	8	101
01	30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	28780	3	1335	9	N	1214	1193	0	3	8	119
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

11	61901 X	61901	-0-	-0-	-0-	55867	3	6034	9	Y	5485	5523	0	40	8	203
12	63987 X	63987	-0-	-0-	-0-	57067	3	6920	9	Y	6291	6305	0	39	8	150
01	65041 X	65041	-0-	-0-	-0-	58124	3	6917	9	Y	6288	6330	0	16	8	92
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

11	13140 X	12650	-0-	-490	-0-	12215	3	435	9	Y	395	385	0	2	8	100
12	13206 X	11097	-0-	-2109	-0-	10574	3	523	9	Y	475	415	0	3	8	157
01	12772 X	10484	-0-	-2288	-0-	10107	3	377	9	Y	343	420	0	1	8	79
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

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

11	14340 X	13285	-0-	-1055	-0-	13160	3	125	9	Y	114	138	1	4	8	254
12	14601 X	13755	-0-	-846	-0-	13622	3	133	9	Y	121	286	1	4	8	85
01	14601 X	14017	-0-	-584	-0-	13884	3	133	9	Y	121					206
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

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
11	25740	X	19882	-0-	-5858	-0-	18965	3	917	9	Y	834	819	0	4	8	100
12	21142	X	20273	-0-	-869	-0-	19243	3	1030	9	Y	936	995	0	4	8	37
01	22134	X	20199	-0-	-1935	-0-	19185	3	1014	9	Y	922	908	0	1	8	50
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	13894	-0-	-5606	-0-	12904	3	990	9	Y	900	947	0	8	8	227
12	19778	X	16449	-0-	-3329	-0-	15134	3	1315	9	Y	1195	1018	0	9	8	395
01	19220	X	18034	-0-	-1186	-0-	16960	3	1074	9	Y	976	1142	0	5	8	224
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	12798	3	795	9	Y	723	759	0	3	8	92
12	13237	X	9498	-0-	-3739	-0-	8966	3	532	9	Y	484	537	0	2	8	37
01	13237	X	4084	-0-	-9153	-0-	3992	3	92	9	Y	84	114	0			7
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	13696	3	663	9	Y	603	635	0	4	8	76
12	14632	X	14503	-0-	-129	-0-	13770	3	733	9	Y	666	689	0	3	8	50
01	14632	X	14210	-0-	-422	-0-	13414	3	796	9	Y	724	708	0	2	8	64
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									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57834	X	57834	-0-	-0-	-0-	51699	3	6135	9	Y	5577	5602	0	39	8	129
12	59602	X	59602	-0-	-0-	-0-	53274	3	6328	9	Y	5753	5760	0	38	8	84
01	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	55650	3	6147	9	Y	5588	5557	0	16	8	99
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	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	42104	3	152	4	Y	9929	4812	0	19	8	5169
							10922	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
11	31380	X	28501	-0-	-2879	-0-	26887	3	1614	9	N	1467	1422	0	9	8	145
12	31992	X	29663	-0-	-2329	-0-	27908	3	1755	9	N	1595	1656	0	9	8	75
01	31310	X	29498	-0-	-1812	-0-	27731	3	1767	9	N	1606	1588	0	4	8	89
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

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

11	17370	X	15341	-0-	-2029	-0-	14677	3	664	9	N	604	554	1	3	8	240
12	16275	X	15735	-0-	-540	-0-	14972	3	763	9	N	694	750	1	3	8	181
01	16027	X	15223	-0-	-804	-0-	14630	3	593	9	N	539	560	1	1	8	159
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

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

11	37260	X	36227	-0-	-1033	-0-	33606	3	2621	9	Y	2383	2399	0	17	8	68
12	38750	X	36033	-0-	-2717	-0-	33367	3	2666	9	Y	2424	2431	0	19	8	42
01	38750	X	36530	-0-	-2220	-0-	33833	3	2697	9	Y	2452	2412	0	8	8	74
02	35000	X	26932	-0-	-8068	-0-	25030	3	59	4	Y	1675	1664	0	10	8	75
							1843	9									
03	37448	X	33642	-0-	-3806	-0-	30953	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
							2213	9									
04	36240	X	30168	-0-	-6072	-0-	27685	3	52	4	Y	2210	2229	0	8	8	57
							2431	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

11	30510	X	28737	-0-	-1773	-0-	28110	3	627	9	N	570	775	0	7	8	164
12	30659	X	29135	-0-	-1524	-0-	28287	3	848	9	N	771	809	0	7	8	119
01	30659	X	20396	-0-	-10263	-0-	19872	3	524	9	N	476	390	0	20	8	185
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

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	37200	X	21744	-0-	-15456	-0-	20754	3	990	9	Y	900	916	0	6	8	108
12	22909	X	22235	-0-	-674	-0-	21293	3	942	9	Y	856	926	0	5	8	33
01	23281	X	22199	-0-	-1082	-0-	21203	3	996	9	Y	905	886	0	3	8	49
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

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
11	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	23012	3	476	4	Y	642	555	1	14	8	240
							706	9									
12	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	23028	3	1072	4	Y	663	747	1	14	8	142
							729	9									
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	23656	3	461	4	Y	653	551	1	6	8	238
							718	9									
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
12	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21064	3	898	9	Y	816	747	0	8	8	61
01	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	15926	3	925	9	Y	841	825	0	3	8	74
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									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

11	38790	X	37395	-0-	-1395	-0-	35832	3	1563	9	N	1421	1631	0	8	8	172
12	39432	X	37511	-0-	-1921	-0-	35858	3	1653	9	N	1503	1508	0	8	8	159
01	39432	X	38106	-0-	-1326	-0-	36448	3	1658	9	N	1507	1472	0	3	8	191
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610 X	25438	-0-	-1172	-0-	24145	3	1293	9	N	1175	1339	0	11	8	121
12	27497 X	26941	-0-	-556	-0-	25428	3	1513	9	N	1375	1348	0	11	8	137
01	26443 X	24885	-0-	-1558	-0-	23585	3	2	4	N	1180	1128	0	4	8	185
						1298	9									
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

11	46230 X	44406	-0-	-1824	-0-	41858	3	2548	9	N	2316	2180	0	14	8	257
12	47337 X	44980	-0-	-2357	-0-	42443	3	2537	9	N	2306	2474	0	14	8	75
01	47275 X	44595	-0-	-2680	-0-	42163	3	2432	9	N	2211	2195	0	6	8	85
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									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

11	35340 X	33928	-0-	-1412	-0-	33092	3	9	4	N	752	930	1	5	8	194
						827	9									
12	36518 X	34630	-0-	-1888	-0-	33672	3	11	4	N	861	750	1	5	8	300
						947	9									
01	35495 X	33612	-0-	-1883	-0-	33091	3	521	9	N	474	566	1	2	8	206
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

11	24390 X	23310	-0-	-1080	-0-	22379	3	931	9	N	846	903	0	4	8	153
12	25203 X	23341	-0-	-1862	-0-	22428	3	913	9	N	830	846	0	4	8	133
01	24056 X	23521	-0-	-535	-0-	22673	3	848	9	N	771	801	0	2	8	101
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									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

11	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	25255	3	22	4	N	1982	1970	0	15	8	128
						2180	9									
12	30070 X	27517	-0-	-2553	-0-	25030	3	196	4	N	2083	2085	0	17	8	109
						2291	9									
01	30070 X	26309	-0-	-3761	-0-	24140	3	3	4	N	1969	1958	0	6	8	114
						2166	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	20662	3	69	4	Y	1364	1346	0	19	8	70
							1500	9									
12	24893	X	23613	-0-	-1280	-0-	20887	3	1133	4	Y	1448	1451	0	20	8	47
							1593	9									
01	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	20237	3	14	4	Y	1289	1278	0	8	8	50
							1418	9									
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

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	23760	X	19066	-0-	-4694	-0-	17758	3	1308	9	N	1189	1513	1	24	8	518
12	24552	X	19309	-0-	-5243	-0-	17986	3	1323	9	N	1203	1206	1	33	8	482
*01	24242	X	18992	-0-	-5250	-0-	17713	3	1279	9	N	1163	1141	1	21	8	483
*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									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

11	10770	X	10716	-0-	-54	-0-	9135	3	5	4	N	1433	1405	0			131
							1576	9									
12	11129	X	10588	-0-	-541	-0-	9017	3	1571	9	N	1428	1352	0	4	8	203
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	10059	3	1761	9	N	1601	1583	0	3	8	218
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									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

11	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	31036	3	243	4	Y	2436	2469	0	59	8	57
							2680	9									
12	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	33402	3	197	4	Y	2398	2392	0	60	8	3
							2638	9									
01	36347	X	36347	-0-	-0-	-0-	33781	3	8	4	Y	2325	2248	0	20	8	60
							2558	9									
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

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

11	45630	X	43307	-0-	-2323	-0-	41822	3	1485	9	N	1350	1401	0	10	8	171
12	46593	X	44357	-0-	-2236	-0-	42781	3	1576	9	N	1433	1445	0	11	8	148
01	46593	X	43814	-0-	-2779	-0-	42256	3	1558	9	N	1416	1424	0	4	8	136
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	59880	X	57900	-0-	-1980	-0-	56284	3	1616	9	N	1469	1465	0	9	8	153
12	61566	X	59336	-0-	-2230	-0-	57618	3	1718	9	N	1562	1550	0	10	8	155
01	60884	X	58626	-0-	-2258	-0-	57016	3	1610	9	N	1464	1460	0	4	8	155
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

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

11	40140	X	37752	-0-	-2388	-0-	36330	3	1422	9	N	1293	1259	0	8	8	137
12	40517	X	38657	-0-	-1860	-0-	37188	3	1469	9	N	1335	1311	0	8	8	153
01	40300	X	38824	-0-	-1476	-0-	37467	3	1357	9	N	1234	1258	0	3	8	126
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									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	12480	3	2119	9	Y	1926	1743	1	10	8	386
12	13950	X	13800	-0-	-150	-0-	12015	3	1785	9	Y	1623	1685	1	9	8	315
01	13950	X	13091	-0-	-859	-0-	11195	3	1896	9	Y	1724	1599	1	4	8	436
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

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	22954	3	1157	9	Y	1052	1054	0	7	8	24
12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	22819	3	1218	9	Y	1107	1108	0	7	8	16
01	24459	X	23288	-0-	-1171	-0-	22126	3	1162	9	Y	1056	1050	0	3	8	19
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43890	X	34670	-0-	-9220	-0-	33365	3	82	4	N	1112	1181	0	8	8	159
							1223	9									
12	44981	X	34303	-0-	-10678	-0-	32995	3	74	4	N	1122	1165	0	9	8	107
							1234	9									
01	44423	X	34577	-0-	-9846	-0-	33349	3	1228	9	N	1116	1095	0	4	8	124
02	39788	X	30015	-0-	-9773	-0-	27606	3	1299	4	N	1009	997	0	5	8	131
							1110	9									
03	42873	X	33636	-0-	-9237	-0-	32437	3	1199	9	N	1090	1118	0	2	8	101
04	34680	X	31292	-0-	-3388	-0-	30038	3	63	4	N	1083	1067	0	3	8	114
							1191	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

11	9750	X	8377	-0-	-1373	-0-	8081	3	296	9	N	269	252	0	5	8	110
12	10075	X	8903	-0-	-1172	-0-	8589	3	314	9	N	285	286	0	4	8	105
01	9207	X	2013	-0-	-7194	-0-	1939	3	74	9	N	67	127	0			45
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

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

11	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11283	3	671	9	Y	610	614	0	5	8	60
12	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	11455	3	705	9	Y	641	646	0	5	8	50
01	12586	X	2875	-0-	-9711	-0-	2708	3	167	9	Y	152	149	0			53
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

11	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	28368	3	216	4	Y	3047	3027	0	18	8	91
							3352	9									
12	35405	X	35405	-0-	-0-	-0-	31431	3	277	4	Y	3361	3387	0	22	8	43
							3697	9									
01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	31834	3	34	4	Y	3385	3283	0	7	8	138
							3724	9									
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

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

11	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	13764	3	689	9	Y	626	632	0	2	8	62
12	15779	X	14368	-0-	-1411	-0-	13675	3	693	9	Y	630	639	0	3	8	50
01	15469	X	3405	-0-	-12064	-0-	3238	3	167	9	Y	152	149	0			53
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	122210	X	122210	-0-	-0-	-0-	113854	3	688	4	Y	6971	6926	0	45	8	162
							7668	9									
12	124484	X	124484	-0-	-0-	-0-	114613	3	1907	4	Y	7240	7217	0	46	8	139
							7964	9									
01	126321	X	126321	-0-	-0-	-0-	118262	3	250	4	Y	7099	7066	0	19	8	153
							7809	9									
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									

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
11	38610	X	35089	-0-	-3521	-0-	31408	3	423	4	N	2962	2957	0	19	8	114
							3258	9									
12	39897	X	36280	-0-	-3617	-0-	32771	3	101	4	N	3098	3082	0	21	8	109
							3408	9									
01	39897	X	37102	-0-	-2795	-0-	33753	3	10	4	N	3035	3065	0	9	8	70
							3339	9									
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

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	29668	3	185	4	N	2705	2615	0	17	8	223
							2976	9									
12	35402	X	33695	-0-	-1707	-0-	30676	3	120	4	N	2635	2728	0	10	8	120
							2899	9									
01	35402	X	34001	-0-	-1401	-0-	31102	3	2899	9	N	2635	2476	0	6	8	273
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		18130	-0-	18130	18130	16762	3	449	4	Y	835	830	0	6	8	44
							919	9									
*08	DLQ G-10		17198	-0-	17198	35328	15843	3	364	4	Y	901	885	0	6	8	54
							991	9									
09	DLQ G-10		18150	-0-	18150	53478	17099	3	83	4	Y	880	901	0	4	8	29
							968	9									
*10	72256	X	18778	-0-	-53478	-0-	17099	3	536	4	Y	1039	1004	0	5	8	59
							1143	9									
11	19650	X	17451	-0-	-2199	-0-	16058	3	380	4	Y	921	927	0	8	8	45
							1013	9									
12	18755	X	17476	-0-	-1279	-0-	16170	3	304	4	Y	911	918	0	6	8	32
							1002	9									
01	18786	X	17339	-0-	-1447	-0-	16487	3	30	4	Y	747	730	0	3	8	46
							822	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	1128	1	9959	3	N	1953	1871	0	43	8	254
							647	4	2148	9							
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1030	1	8672	3	N	1504	1540	0	34	8	184
							1654	9									
01	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	1101	1	9776	3	N	1573	1656	0	14	8	87
							1730	9									
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									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

11	41190	X	40006	-0-	-1184	-0-	38245	3	27	4	N	1576	1644	1	7	8	483
							1734	9									
12	41323	X	39066	-0-	-2257	-0-	37300	3	4	4	N	1602	1883	1	6	8	196
							1762	9									
01	41323	X	40746	-0-	-577	-0-	39001	3	1745	9	N	1586	1301	1	3	8	478
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									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

11	56190	X	54102	-0-	-2088	-0-	51586	3	2516	9	N	2287	2410	1	12	8	424
12	57784	X	55208	-0-	-2576	-0-	52631	3	2577	9	N	2343	2438	1	11	8	318
01	55490	X	54767	-0-	-723	-0-	52213	3	2554	9	N	2322	2057	1	4	8	579
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

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

11	53310	X	48717	-0-	-4593	-0-	42595	3	6122	9	N	5565	5806	0	27	8	170
12	59985	X	55918	-0-	-4067	-0-	49134	3	6784	9	N	6167	6167	0	33	8	137
01	59985	X	49223	-0-	-10762	-0-	44276	3	4947	9	N	4497	4518	0	13	8	103
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			

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

11	66180	X	63442	-0-	-2738	-0-	60143	3	41	4	N	2962	2983	1	22	8	529
							3258	9									
12	67797	X	63830	-0-	-3967	-0-	60053	3	3777	9	N	3434	3171	1	24	8	768
01	68262	X	62752	-0-	-5510	-0-	59765	3	2987	9	N	2715	2625	1	11	8	847
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									

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
11	37950	X	37603	-0-	-347	-0-	36223	3	20	4	N	1236	1274	0	11	8	215
							1360	9									
12	39533	X	39533	-0-	-0-	-0-	37778	3	15	4	N	1582	1490	0	11	8	296
							1740	9									
01	39675	X	39675	-0-	-0-	-0-	37674	3	6	4	N	1814	1789	0	4	8	317
							1995	9									
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									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

11	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	21374	3	105	4	N	1277	1279	0	10	8	117
							1405	9									
12	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	21335	3	252	4	N	1307	1281	0	15	8	128
							1438	9									
01	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	20706	3	1	4	N	1377	1264	0	6	8	235
							1515	9									
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

11	33150	X	26195	-0-	-6955	-0-	24306	3	82	4	Y	1643	1615	0	22	8	84
							1807	9									
12	34255	X	26687	-0-	-7568	-0-	23368	3	1347	4	Y	1793	1795	0	23	8	59
							1972	9									
01	27838	X	25652	-0-	-2186	-0-	23912	3	17	4	Y	1566	1555	0	9	8	61
							1723	9									
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	25209	-0-	-981	-0-	22121	3	3088	9	Y	2807	1385	0	12	8	1541

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

11	27090	X	25295	-0-	-1795	-0-	24414	3	86	4	Y	723	714	0	10	8	37
							795	9									
12	28427	X	25321	-0-	-3106	-0-	22968	3	1426	4	Y	843	841	0	11	8	28
							927	9									
01	28427	X	24872	-0-	-3555	-0-	24065	3	18	4	Y	717	713	0	4	8	28
							789	9									
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

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
11	29610	X	28698	-0-	-912	-0-	26893	3	102	4	Y	1548	1528	0	19	8	80
							1703	9									
12	31992	X	29886	-0-	-2106	-0-	26268	3	1707	4	Y	1737	1740	0	20	8	57
							1911	9									
01	31992	X	31391	-0-	-601	-0-	29285	3	21	4	Y	1895	1870	0	8	8	74
							2085	9									
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

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

11	70410	X	70410	-0-	-0-	-0-	63224	3	8	4	Y	6525	6611	0	35	8	142
							7178	9									
12	70445	X	70445	-0-	-0-	-0-	63333	3	7112	9	Y	6465	6422	0	34	8	151
01	DLQ G-10		69313	-0-	69313	69313	62574	3	6739	9	Y	6126	6146	0	14	8	117
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									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

11	45030	X	42921	-0-	-2109	-0-	39200	3	226	4	Y	3177	3239	0	25	8	32
							3495	9									
12	46531	X	42867	-0-	-3664	-0-	39185	3	20	4	Y	3329	3298	0	25	8	38
							3662	9									
01	46531	X	42589	-0-	-3942	-0-	39066	3	12	4	Y	3192	3152	0	10	8	68
							3511	9									
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

11	40710	X	39106	-0-	-1604	-0-	37332	3	1774	9	Y	1613	1619	0	12	8	46
12	43834	X	38711	-0-	-5123	-0-	36988	3	1723	9	Y	1566	1571	0	14	8	27
01	43834	X	40055	-0-	-3779	-0-	38226	3	1829	9	Y	1663	1634	0	6	8	50
02	39592	X	32190	-0-	-7402	-0-	30423	3	66	4	Y	1546	1520	0	7	8	69
							1701	9									
03	43555	X	35086	-0-	-8469	-0-	32570	3	547	4	Y	1790	1781	0	3	8	75
							1969	9									
*04	40288	X	40288	-0-	-0-	-0-	38496	3	57	4	Y	1577	1605	0	6	8	41
							1735	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
11	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	35673	3	2533	9	Y	2303	2318	0	15	8	65
12	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	36598	3	2708	9	Y	2462	2468	0	17	8	42
01	40796	X	39022	-0-	-1774	-0-	36409	3	2613	9	Y	2375	2339	0	7	8	71
02	36848	X	23412	-0-	-13436	-0-	22076	3	49	4	Y	1170	1180	0	9	8	52
							1287	9									
03	40796	X	32617	-0-	-8179	-0-	30262	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
							1951	9									
04	38220	X	33144	-0-	-5076	-0-	30658	3	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58
							2443	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

11	35010	X	31350	-0-	-3660	-0-	30184	3	1166	9	Y	1060	1059	0	8	8	30
12	35929	X	28162	-0-	-7767	-0-	27047	3	1115	9	Y	1014	1018	0	9	8	17
01	35929	X	27105	-0-	-8824	-0-	26102	3	1003	9	Y	912	898	0	4	8	27
02	32368	X	19125	-0-	-13243	-0-	18508	3	47	4	Y	518	517	0	5	8	23
							570	9									
03	32395	X	21603	-0-	-10792	-0-	20568	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24
							645	9									
04	31350	X	19533	-0-	-11817	-0-	18769	3	40	4	Y	658	661	0	4	8	17
							724	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

*07	DLQ G-10		8655	-0-	8655	8655	7876	3	343	4	Y	396	375	0	7	8	39
							436	9									
*08	DLQ G-10		7650	-0-	7650	16305	7058	3	252	4	Y	309	304	0	4	8	40
							340	9									
09	DLQ G-10		6534	-0-	6534	22839	6231	3	44	4	Y	235	235	0	5	8	35
							259	9									
*10	28796	X	5957	-0-	-22839	-0-	5399	3	266	4	Y	265	229	0	29	8	42
							292	9									
11	8580	X	5366	-0-	-3214	-0-	4903	3	206	4	Y	234	192	0	54	8	30
							257	9									
12	8866	X	4900	-0-	-3966	-0-	4472	3	165	4	Y	239	193	0	54	8	22
							263	9									
01	7688	X	3787	-0-	-3901	-0-	3568	3	15	4	Y	185	161	0	23	8	23
							204	9									
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

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

*11	147292	X	147292	-0-	-0-	-0-	134602	3	173	4	Y	11379	11192	0	77	8	366
							12517	9									
*12	160132	X	160132	-0-	-0-	-0-	146384	3	761	4	Y	11806	11977	0	94	8	101
							12987	9									
*01	153462	X	153462	-0-	-0-	-0-	140685	3	12777	9	Y	11615	11472	0	42	8	202
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									

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	67080	X	61718	-0-	-5362	-0-	57803	3	3915	9	Y	3559	3534	0	28	8	98
12	67456	X	61930	-0-	-5526	-0-	58195	3	3735	9	Y	3395	3414	0	30	8	49
01	67053	X	14052	-0-	-53001	-0-	13148	3	904	9	Y	822	843	0	3	8	25
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									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

11	71287	X	71287	-0-	-0-	-0-	67565	3	3722	9	Y	3384	3352	0	27	8	93
12	72695	X	72695	-0-	-0-	-0-	68768	3	3927	9	Y	3570	3580	0	32	8	51
01	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	16291	3	1159	9	Y	1054	1069	0	4	8	32
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

11	56070	X	50509	-0-	-5561	-0-	49152	3	1357	9	Y	1234	1225	0	10	8	34
12	56296	X	50123	-0-	-6173	-0-	48547	3	1576	9	Y	1433	1433	0	13	8	21
01	55056	X	11655	-0-	-43401	-0-	11291	3	364	9	Y	331	341	0	1	8	10
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									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

11	49764	X	49764	-0-	-0-	-0-	47976	3	1788	9	Y	1625	1612	0	13	8	45
12	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	49215	3	1829	9	Y	1663	1669	0	15	8	24
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2	8	15
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52734	X	52734	-0-	-0-	-0-	51830	3	904	9	Y	822	817	0	6	8	23
12	54505	X	54505	-0-	-0-	-0-	53591	3	914	9	Y	831	835	0	7	8	12
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12695	3	270	9	Y	245	249	0	1	8	7
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

11	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	46677	3	885	4	Y	3811	3745	1	13	8	449
							4192	9									
12	53103	X	51060	-0-	-2043	-0-	44964	3	2006	4	Y	3718	3736	1	13	8	418
							4090	9									
01	53103	X	51140	-0-	-1963	-0-	46400	3	691	4	Y	3681	3564	1	5	8	530
							4049	9									
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									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

11	0	W	34773	-0-	34773	74601	1302	1	29825	3	N	1628	2042	1	22	8	173
							1855	4	1791	9							
12	0	W	37620	-0-	37620	112221	1501	1	33103	3	N	2104	1809	1	23	8	445
							702	4	2314	9							
01	145490	X	33269	-0-	-112221	-0-	1360	1	29091	3	N	1616	1681	1	9	8	371
							1040	4	1778	9							
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							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

11	46699	X	46699	-0-	-0-	-0-	43863	3	3	4	Y	2575	2534	0	19	8	80
							2833	9									
12	43493	X	13570	-0-	-29923	-0-	13251	3	1	4	Y	289	359	0	3	8	7
							318	9									
01	43245	X	7633	-0-	-35612	-0-	7554	3	29	4	Y	45	45	0	6	8	1
							50	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	57736	X	57736	-0-	-0-	-0-	52357	3	5	4	Y	4885	4820	0	13	8	153
							5374	9									
12	88954	X	88954	-0-	-0-	-0-	77008	3	2	4	Y	10858	10740	0	8	8	263
							11944	9									
01	91289	X	91289	-0-	-0-	-0-	78774	3	99	4	Y	11287	11291	0	11	8	248
							12416	9									
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									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

11	60322	X	60322	-0-	-0-	-0-	56728	3	148	4	Y	3133	3056	0	93	8	23
							3446	9									
12	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	48810	3	235	4	Y	3085	2988	0	88	8	32
							3394	9									
01	61666	X	61666	-0-	-0-	-0-	58021	3	139	4	Y	3187	3148	0	32	8	39
							3506	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*07	DLQ G-10	64435	-0-	64435	64435	60138	3	883	4	Y	3104	3216	0			308
						3414	9									
*08	DLQ G-10	60880	-0-	60880	125315	56926	3	761	4	Y	2903	2835	0			376
						3193	9									
09	DLQ G-10	53765	-0-	53765	179080	50862	3	141	4	Y	2511	2506	0			381
						2762	9									
*10	227804 X	48724	-0-	-179080	-0-	45112	3	845	4	Y	2515	2444	0	1	8	451
						2767	9									
11	63960 X	47553	-0-	-16407	-0-	44175	3	646	4	Y	2484	2515	0	2	8	418
						2732	9									
12	66092 X	44402	-0-	-21690	-0-	41771	3	446	4	Y	1986	2161	0	2	8	241
						2185	9									
01	61163 X	44448	-0-	-16715	-0-	41989	3	50	4	Y	2190	2121	0	1	8	309
						2409	9									
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

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	38400 X	35839	-0-	-2561	-0-	33437	3	2402	9	Y	2184	2154	0	23	8	95
12	39463 X	33245	-0-	-6218	-0-	22173	3	8418	4	Y	2413	2325	0	26	8	157
						2654	9									
01	39401 X	38660	-0-	-741	-0-	36231	3	2429	9	Y	2208	2201	0	10	8	154
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

11	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	18268	3	2	4	Y	2432	2480	0	18	8	76
						2675	9									
12	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
01	48670 X	33685	-0-	-14985	-0-	26200	3	67	4	Y	6744	6577	0	19	8	148
						7418	9									
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									

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
11	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	14839	3	1	4	Y	1312	1346	0	6	8	41
						1443	9									
12	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	46934 X	1663	-0-	-45271	-0-	976	3	15	4	Y	611	594	0	4	8	13
						672	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

*07	25203 X	21870	-0-	-3333	-0-	19722	3	827	4	Y	1201	1133	0	77	8	112
						1321	9									
*08	25203 X	5134	-0-	-20069	-0-	4225	3	448	4	Y	419	445	0	36	8	50
						461	9									
09	16500 X	769	-0-	-15731	-0-	684	3	39	4	Y	42	61	0	29	8	2
						46	9									
10	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	21690 X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-					-0-
12	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
04	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

11	52890 X	47575	-0-	-5315	-0-	44489	3	29	4	Y	2779	2786	0	17	8	56
						3057	9									
12	54653 X	49373	-0-	-5280	-0-	46298	3	162	4	Y	2648	2613	0	17	8	74
						2913	9									
01	50716 X	47882	-0-	-2834	-0-	45048	3	34	4	Y	2545	2538	0	5	8	76
						2800	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47280 X	45313	-0-	-1967	-0-	41099	3	202	4	Y	3647	3558	0	21	8	213
						4012	9									
12	48856 X	45050	-0-	-3806	-0-	40846	3	56	4	Y	3771	3824	0	22	8	138
						4148	9									
01	DLQ G-10	43668	-0-	43668	43668	39750	3	47	4	Y	3519	3514	0	9	8	134
						3871	9									
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									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

11	94530 X	87484	-0-	-7046	-0-	82678	3	15	4	Y	4355	4208	0	26	8	204
						4791	9									
12	97681 X	87272	-0-	-10409	-0-	82202	3	18	4	Y	4593	4653	0	26	8	118
						5052	9									
01	96534 X	86181	-0-	-10353	-0-	81354	3	65	4	Y	4329	4282	0	11	8	154
						4762	9									
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									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

11	59409 X	59409	-0-	-0-	-0-	55945	3	26	4	Y	3125	3114	0	27	8	36
						3438	9									
12	59613 X	55151	-0-	-4462	-0-	51521	3	124	4	Y	3187	3158	0	27	8	38
						3506	9									
01	63302 X	56780	-0-	-6522	-0-	53065	3	1	4	Y	3376	3334	0	12	8	68
						3714	9									
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

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

11	58118 X	58118	-0-	-0-	-0-	52798	3	160	4	Y	4691	4696	0			166
						5160	9									
12	63922 X	59464	-0-	-4458	-0-	53816	3	335	4	Y	4830	4626	0			370
						5313	9									
01	63922 X	57898	-0-	-6024	-0-	53262	3	20	4	Y	4196	4450	0			116
						4616	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75660	X	71192	-0-	-4468	-0-	66555	3	4637	9	Y	4215	4172	0	23	8	185
12	78182	X	72256	-0-	-5926	-0-	67539	3	4717	9	Y	4288	4165	0	28	8	280
01	78182	X	70210	-0-	-7972	-0-	65823	3	4387	9	Y	3988	3980	0	10	8	278
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

*07	DLQ G-10		48589	-0-	48589	48589	42711	3	870	4	Y	4553	4486	0	31	8	240
							5008	9									
*08	DLQ G-10		38590	-0-	38590	87179	34115	2	584	4	Y	3537	3540	0	24	8	213
							3891	9									
09	DLQ G-10		46440	-0-	46440	133619	41471	3	137	4	Y	4393	4440	0	20	8	146
							4832	9									
*10	168712	X	35093	-0-	-133619	-0-	31249	3	645	4	Y	2908	2875	0	15	8	164
							3199	9									
11	51510	X	45060	-0-	-6450	-0-	39444	3	579	4	Y	4579	4482	0	38	8	223
							5037	9									
12	49755	X	43100	-0-	-6655	-0-	38016	3	475	4	Y	4190	4241	0	27	8	145
							4609	9									
01	47988	X	43712	-0-	-4276	-0-	39067	3	49	4	Y	4178	4055	0	13	8	255
							4596	9									
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

11	180381	X	180381	-0-	-0-	-0-	165881	3	79	4	Y	13110	13007	0	95	8	344
							14421	9									
12	181066	X	181066	-0-	-0-	-0-	167031	3	14035	9	Y	12759	12884	0	92	8	127
01	182621	X	182621	-0-	-0-	-0-	168752	3	2	4	Y	12606	12568	0	35	8	130
							13867	9									
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									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

11	164332	X	164332	-0-	-0-	-0-	150501	3	530	4	Y	12092	11923	0	76	8	378
							13301	9									
12	164676	X	164676	-0-	-0-	-0-	151648	3	634	4	Y	11267	11437	0	68	8	140
							12394	9									
01	DLQ G-10		154004	-0-	154004	154004	142832	3	182	4	Y	9991	9818	0	24	8	289
							10990	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

11	82140	X	67614	-0-	-14526	-0-	61382	3	6232	9	Y	5665	5579	0	37	8	138
12	84878	X	61111	-0-	-23767	-0-	55124	3	5987	9	Y	5443	5412	0	35	8	134
01	84878	X	55093	-0-	-29785	-0-	49413	3	5680	9	Y	5164	5126	0	13	8	159
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

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

11	93690	X	78878	-0-	-14812	-0-	73902	3	4976	9	N	4524	4573	1	32	8	67
12	94178	X	77121	-0-	-17057	-0-	72129	3	4992	9	N	4538	4453	1	32	8	120
01	90334	X	78670	-0-	-11664	-0-	73822	3	4848	9	N	4407	4429	1	13	8	85
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									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

11	48120	X	46305	-0-	-1815	-0-	40322	3	241	4	Y	5220	5157	0	42	8	173
							5742	9									
12	49724	X	41471	-0-	-8253	-0-	36378	3	191	4	Y	4456	4466	0	36	8	127
							4902	9									
01	DLQ G-10		26849	-0-	26849	26849	22995	3	129	4	Y	3386	3405	0	9	8	99
							3725	9									
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									

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
11	197220 X	197220	-0-	-0-	-0-	194107	3	8	4	Y	2823	3042	0	46	8	44
						3105	9									
12	193822 X	193822	-0-	-0-	-0-	190302	3	12	4	Y	3189	3148	0	43	8	42
						3508	9									
01	DLQ G-10	183582	-0-	183582	183582	179901	3	3681	9	Y	3346	3301	0	17	8	70
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	175958	-0-	175958	696540	169213	3	6745	9	Y	6132	3267	0	20	8	3048

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
11	193706 X	193706	-0-	-0-	-0-	189251	3	8	4	Y	4043	4329	0	46	8	63
						4447	9									
12	188353 X	188353	-0-	-0-	-0-	184260	3	12	4	Y	3710	3681	0	43	8	49
						4081	9									
01	DLQ G-10	178990	-0-	178990	178990	175439	3	3551	9	Y	3228	3193	0	17	8	67
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	161501	-0-	161501	635555	154634	3	6867	9	Y	6243	3233	0	19	8	3203

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
11	90900 X	76890	-0-	-14010	-0-	76397	3	3	4	Y	445	448	0	23	8	7
						490	9									
12	90334 X	77361	-0-	-12973	-0-	76844	3	5	4	Y	465	445	0	21	8	6
						512	9									
01	DLQ G-10	82806	-0-	82806	82806	82343	3	463	9	Y	421	409	0	9	8	9
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	68490	-0-	68490	296364	67919	3	571	9	Y	519	107	0	10	8	431

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
11	203800 X	203800	-0-	-0-	-0-	199793	3	8	4	Y	3635	3872	0	46	8	57
						3999	9									
12	200776 X	200776	-0-	-0-	-0-	196654	3	12	4	Y	3736	3700	0	43	8	50
						4110	9									
01	DLQ G-10	209553	-0-	209553	209553	205514	3	4039	9	Y	3672	3628	0	17	8	77
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	176702	-0-	176702	730934	169189	3	7513	9	Y	6830	3481	0	20	8	3565

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
11	94380 X	80967	-0-	-13413	-0-	80151	3	3	4	Y	739	769	0	23	8	11
						813	9									
12	96782 X	81291	-0-	-15491	-0-	80510	3	5	4	Y	705	686	0	21	8	9
						776	9									
01	DLQ G-10	77205	-0-	77205	77205	76412	3	793	9	Y	721	706	0	9	8	15
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	71421	-0-	71421	298017	69908	3	1513	9	Y	1375	746	0	10	8	663

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	32250 X	30857	-0-	-1393	-0-	27016	3	3841	9	Y	3492	3480	0	26	8	49
12	33325 X	30512	-0-	-2813	-0-	26574	3	2	4	Y	3578	3377	0	30	8	220
						3936	9									
01	DLQ G-10	28271	-0-	28271	28271	24690	3	8	4	Y	3248	3291	0	11	8	166
						3573	9									
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

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

11	115260 X	99318	-0-	-15942	-0-	96005	3	595	4	Y	2471	2508	0	33	8	24
						2718	9									
12	113770 X	102960	-0-	-10810	-0-	100156	3	55	4	Y	2499	2460	0	35	8	28
						2749	9									
01	DLQ G-10	97796	-0-	97796	97796	95222	3	26	4	Y	2316	2282	0	13	8	49
						2548	9									
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									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

11	76290 X	62092	-0-	-14198	-0-	55253	3	149	4	Y	6082	6156	0			216
						6690	9									
12	91512 X	78290	-0-	-13222	-0-	68939	3	404	4	Y	8134	7726	0			624
						8947	9									
01	DLQ G-10	74615	-0-	74615	74615	66456	3	23	4	Y	7396	7816	0			204
						8136	9									
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

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

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

11	71130	X	65747	-0-	-5383	-0-	59326	3	435	4	Y	5442	5645	0				131
							5986	9										
12	73501	X	66380	-0-	-7121	-0-	60397	3	345	4	Y	5125	5250	0				6
							5638	9										
01	DLQ G-10		55191	-0-	55191	55191	50641	3	10	4	Y	4127	4026	0				107
							4540	9										
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

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

11	115500	X	103319	-0-	-12181	-0-	99063	3	18	4	Y	3853	3718	0	41	8		180
							4238	9										
12	119350	X	101161	-0-	-18189	-0-	96640	3	21	4	Y	4091	4128	0	38	8		105
							4500	9										
01	DLQ G-10		98321	-0-	98321	98321	93986	3	76	4	Y	3872	3824	0	16	8		137
							4259	9										
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										

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

11	123750	X	98519	-0-	-25231	-0-	92491	3	148	4	Y	5345	5342	0	31	8		40
							5880	9										
12	120745	X	99952	-0-	-20793	-0-	93964	3	254	4	Y	5213	5165	0	32	8		56
							5734	9										
01	119350	X	99284	-0-	-20066	-0-	93896	3	152	4	Y	4760	4746	0	12	8		58
							5236	9										
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										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98160	X	87091	-0-	-11069	-0-	82376	3	148	4	Y	4152	4136	0	40	8	31
							4567	9									
12	96286	X	93888	-0-	-2398	-0-	88884	3	256	4	Y	4316	4260	0	41	8	46
							4748	9									
01	95852	X	95496	-0-	-356	-0-	91068	3	152	4	Y	3887	3871	0	15	8	47
							4276	9									
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									

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
11	85890	X	70154	-0-	-15736	-0-	66320	3	148	4	Y	3351	3342	0	29	8	25
							3686	9									
12	88040	X	73838	-0-	-14202	-0-	69875	3	256	4	Y	3370	3330	0	29	8	36
							3707	9									
01	75857	X	68257	-0-	-7600	-0-	64931	3	152	4	Y	2885	2875	0	11	8	35
							3174	9									
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									

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
11	141300	X	132836	-0-	-8464	-0-	127793	3	148	4	Y	4450	4442	0	31	8	33
							4895	9									
12	139407	X	128161	-0-	-11246	-0-	123088	3	254	4	Y	4381	4335	0	32	8	47
							4819	9									
01	136958	X	106409	-0-	-30549	-0-	101792	3	152	4	Y	4059	4045	0	12	8	49
							4465	9									
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									

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
11	91350	X	71160	-0-	-20190	-0-	67019	3	148	4	Y	3630	3619	0	31	8	27
							3993	9									
12	86366	X	72726	-0-	-13640	-0-	68552	3	254	4	Y	3564	3521	0	32	8	38
							3920	9									
01	83731	X	72491	-0-	-11240	-0-	68743	3	152	4	Y	3269	3255	0	12	8	40
							3596	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115350	X	93237	-0-	-22113	-0-	86106	3	148	4	Y	6348	6343	0	42	8	47
							6983	9									
12	110515	X	96784	-0-	-13731	-0-	89633	3	256	4	Y	6268	6205	0	43	8	67
							6895	9									
01	105524	X	81948	-0-	-23576	-0-	75754	3	148	4	Y	5496	5481	0	15	8	67
							6046	9									
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									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

*05	121458	X	30	-0-	-121428	-0-	30	4			N	-0-					95
*06	81810	X	-0-	-0-	-81810	-0-					N	-0-					95
*07	84537	X	-0-	-0-	-84537	-0-					N	-0-					95
*08	76198	X	-0-	-0-	-76198	-0-					N	-0-					95
*09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

11	97650	X	77655	-0-	-19995	-0-	73353	3	33	4	Y	3881	3871	0	33	8	44
							4269	9									
12	96379	X	79731	-0-	-16648	-0-	74941	3	180	4	Y	4191	4150	0	35	8	50
							4610	9									
01	90613	X	77938	-0-	-12675	-0-	73809	3	1	4	Y	3753	3715	0	13	8	75
							4128	9									
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

11	92400	X	76083	-0-	-16317	-0-	70173	3	32	4	Y	5344	5325	0	46	8	61
							5878	9									
12	91202	X	78673	-0-	-12529	-0-	72659	3	175	4	Y	5308	5261	0	45	8	63
							5839	9									
01	87792	X	77857	-0-	-9935	-0-	72367	3	1	4	Y	4990	4935	0	18	8	100
							5489	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
11	107730	X	86036	-0-	-21694	-0-	79777	3	36	4	Y	5657	5641	0	48	8	65
							6223	9									
12	106175	X	87147	-0-	-19028	-0-	80859	3	194	4	Y	5540	5492	0	47	8	66
							6094	9									
01	99789	X	86104	-0-	-13685	-0-	80281	3	1	4	Y	5293	5234	0	19	8	106
							5822	9									
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

11	138930	X	109741	-0-	-29189	-0-	104673	3	48	4	Y	4564	4553	0	39	8	52
							5020	9									
12	141050	X	101800	-0-	-39250	-0-	96938	3	233	4	Y	4208	4175	0	35	8	50
							4629	9									
01	129611	X	98693	-0-	-30918	-0-	94261	3	1	4	Y	4028	3983	0	14	8	81
							4431	9									
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

11	100650	X	77709	-0-	-22941	-0-	73604	3	34	4	Y	3701	3691	0	32	8	42
							4071	9									
12	97681	X	81744	-0-	-15937	-0-	77730	3	187	4	Y	3479	3451	0	29	8	41
							3827	9									
01	89187	X	81669	-0-	-7518	-0-	77970	3	1	4	Y	3362	3324	0	12	8	67
							3698	9									
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

11	105330	X	86891	-0-	-18439	-0-	79641	3	36	4	Y	6558	6539	0	56	8	75
							7214	9									
12	107849	X	86209	-0-	-21640	-0-	79167	3	190	4	Y	6229	6178	0	52	8	74
							6852	9									
01	97991	X	83479	-0-	-14512	-0-	76908	3	1	4	Y	5973	5906	0	21	8	120
							6570	9									
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86550	X	68905	-0-	-17645	-0-	64382	3	29	4	Y	4085	4074	0	35	8	47
							4494	9									
12	84599	X	71970	-0-	-12629	-0-	67689	3	163	4	Y	3744	3716	0	31	8	44
							4118	9									
01	79608	X	72046	-0-	-7562	-0-	68020	3	1	4	Y	3659	3617	0	13	8	73
							4025	9									
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

11	138361	X	138361	-0-	-0-	-0-	127178	3	221	4	Y	9965	9755	0	99	8	318
							10962	9									
12	133209	X	133209	-0-	-0-	-0-	122487	3	261	4	Y	9510	9638	0	73	8	117
							10461	9									
01	131026	X	131026	-0-	-0-	-0-	120751	3	221	4	Y	9140	9002	0	30	8	225
							10054	9									
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

11	100500	X	88944	-0-	-11556	-0-	78319	3	167	4	N	9507	9369	0	77	8	540
							10458	9									
12	103664	X	89586	-0-	-14078	-0-	78321	3	808	4	N	9506	9719	0	79	8	248
							10457	9									
01	103664	X	87387	-0-	-16277	-0-	77457	3	160	4	N	8882	8626	0	32	8	472
							9770	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137490	X	112387	-0-	-25103	-0-	107269	3	148	4	Y	4518	4501	0	43	8	34
							4970	9									
12	141236	X	111954	-0-	-29282	-0-	106842	3	251	4	Y	4419	4362	0	44	8	47
							4861	9									
01	133331	X	104535	-0-	-28796	-0-	99584	3	152	4	Y	4363	4341	0	16	8	53
							4799	9									
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									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66261	X	66261	-0-	-0-	-0-	58779	3	256	4	Y	6569	6498	0	45	8	218
							7226	9									
12	83328	X	64915	-0-	-18413	-0-	57782	3	218	4	Y	6286	6282	0	42	8	180
							6915	9									
01	83328	X	61993	-0-	-21335	-0-	55444	3	217	4	Y	5756	5756	0	12	8	168
							6332	9									
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									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62378	X	62378	-0-	-0-	-0-	55215	3	2031	4	Y	4665	4577	0	82	8	114
							5132	9									
12	82429	X	56806	-0-	-25623	-0-	51868	3	629	4	Y	3917	4000	0	31	8	-0-
							4309	9									
01	74524	X	53322	-0-	-21202	-0-	48847	3	4475	9	Y	4068	3967	0	38	8	63
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									

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
11	81989	X	81989	-0-	-0-	-0-	66989	3	2311	4	Y	11535	11356	0	189	8	282
							12689	9									
12	109120	X	97047	-0-	-12073	-0-	81031	3	848	4	Y	13789	13947	0	124	8	-0-
							15168	9									
01	109120	X	96311	-0-	-12809	-0-	82770	3	13541	9	Y	12310	11962	0	158	8	190
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58883	X	58883	-0-	-0-	-0-	52293	3	234	4	Y	5778	5713	0	42	8	192
							6356	9									
12	71269	X	59768	-0-	-11501	-0-	53497	3	206	4	Y	5514	5502	0	46	8	158
							6065	9									
01	68913	X	56686	-0-	-12227	-0-	51000	3	195	4	Y	4992	4984	0	20	8	146
							5491	9									
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									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

11	89490	X	73617	-0-	-15873	-0-	63029	3	305	4	Y	9348	9220	0	56	8	311
							10283	9									
12	81933	X	71328	-0-	-10605	-0-	61589	3	231	4	Y	8644	8656	0	51	8	248
							9508	9									
01	DLQ G-10		65147	-0-	65147	65147	56387	3	223	4	Y	7761	7762	0	20	8	227
							8537	9									
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

11	105656	X	105656	-0-	-0-	-0-	97351	3	154	4	Y	7410	7277	0	49	8	237
							8151	9									
12	114173	X	104790	-0-	-9383	-0-	97056	3	177	4	Y	6870	6987	0	36	8	84
							7557	9									
01	114421	X	102933	-0-	-11488	-0-	95657	3	142	4	Y	6485	6394	0	15	8	160
							7134	9									
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									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

11	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	45380	3	1867	4	Y	7912	7828	0	91	8	194
							8703	9									
12	80259	X	58261	-0-	-21998	-0-	47319	3	610	4	Y	9393	9535	0	52	8	-0-
							10332	9									
01	76322	X	54229	-0-	-22093	-0-	44969	3	9260	9	Y	8418	8238	0	49	8	131
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84077	X	84077	-0-	-0-	-0-	72521	3	2358	4	Y	8362	8134	0	195	8	203
							9198	9									
12	130603	X	107536	-0-	-23067	-0-	97399	3	917	4	Y	8382	8443	0	142	8	-0-
							9220	9									
01	123411	X	104311	-0-	-19100	-0-	95208	3	9103	9	Y	8275	8025	0	122	8	128
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

11	141040	X	141040	-0-	-0-	-0-	120327	3	20713	9	Y	18830	18563	0	107	8	228
12	156315	X	156315	-0-	-0-	-0-	135299	3	21016	9	Y	19105	18942	0	108	8	283
01	132380	X	132380	-0-	-0-	-0-	114006	3	18374	9	Y	16704	16809	0	39	8	139
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

11	139859	X	139859	-0-	-0-	-0-	122802	3	17057	9	Y	15506	15288	0	88	8	188
12	145196	X	145196	-0-	-0-	-0-	128148	3	17048	9	Y	15498	15368	0	88	8	230
01	DLQ G-10		133966	-0-	133966	133966	119084	3	14882	9	Y	13529	13615	0	31	8	113
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135810 X	102805	-0-	-33005	-0-	100038	3	192	4	Y	2341	2341	0			-0-
						2575	9									
12	128681 X	100754	-0-	-27927	-0-	98521	3	133	4	Y	1909	1909	0			-0-
						2100	9									
01	DLQ G-10	96301	-0-	96301	96301	94424	3	25	4	Y	1684	1684	0			-0-
						1852	9									
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

11	57570 X	49430	-0-	-8140	-0-	39839	3	101	4	Y	8627	8627	0			-0-
						9490	9									
12	56358 X	46761	-0-	-9597	-0-	37006	3	67	4	Y	8807	8807	0			-0-
						9688	9									
01	DLQ G-10	45548	-0-	45548	45548	36274	3	13	4	Y	8419	8419	0			-0-
						9261	9									
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-

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

*11	78926 X	78926	-0-	-0-	-0-	67018	3	86	4	N	10747	10586	0	38	8	347
						11822	9									
*12	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-	69400	3	361	4	N	11657	11860	0	44	8	100
						12823	9									
*01	75768 X	75768	-0-	-0-	-0-	63994	3	11774	9	N	10704	10599	0	19	8	186
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									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

11	139830 X	115856	-0-	-23974	-0-	105211	3	51	4	Y	9631	9659	0	70	8	192
						10594	9									
12	135036 X	103162	-0-	-31874	-0-	92870	3	229	4	Y	9148	9024	0	61	8	255
						10063	9									
01	DLQ G-10	109727	-0-	109727	109727	99659	3	51	4	Y	9106	9064	0	27	8	270
						10017	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

11	154147 X	154147	-0-	-0-	-0-	134916	3	19231	9	Y	17483	17232	0	100	8	212
12	155331 X	155331	-0-	-0-	-0-	135740	3	19591	9	Y	17810	17657	0	101	8	264
01	DLQ G-10	138286	-0-	138286	138286	121569	3	16717	9	Y	15197	15299	0	35	8	127
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

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

11	177240	X	38190	-0-	-139050	-0-	35175	3	3015	9	Y	2741	2800	0	13	8	67
12	165075	X	76513	-0-	-88562	-0-	69107	3	7406	9	Y	6733	6599	0	35	8	166
01	DLQ G-10		69066	-0-	69066	69066	62227	3	6839	9	Y	6217	6179	0	13	8	191
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

11	134370	X	133912	-0-	-458	-0-	119054	3	231	4	N	13297	13586	1	83	8	493
							14627	9									
12	152861	X	137692	-0-	-15169	-0-	123253	3	53	4	N	13078	13154	1	84	8	333
							14386	9									
01	152861	X	131046	-0-	-21815	-0-	117718	3	32	4	N	12087	11872	1	33	8	515
							13296	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

11	218040	X	145217	-0-	-72823	-0-	138199	3	7018	9	Y	6380	6300	0	44	8	155
12	180885	X	153807	-0-	-27078	-0-	147078	3	6729	9	Y	6117	6073	0	49	8	150
01	DLQ G-10		83232	-0-	83232	83232	79764	3	3468	9	Y	3153	3194	0	12	8	97
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

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

11	123420	X	67934	-0-	-55486	-0-	64333	3	3601	9	Y	3274	3256	0	23	8	80
12	124558	X	84861	-0-	-39697	-0-	80022	3	4839	9	Y	4399	4342	0	29	8	108
01	DLQ G-10		80701	-0-	80701	80701	76256	3	4445	9	Y	4041	4014	0	11	8	124
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168720	X	125320	-0-	-43400	-0-	116056	3	26	4	N	8398	8101	0	50	8	394
							9238	9									
12	155465	X	123172	-0-	-32293	-0-	114550	3	29	4	N	7812	7960	0	46	8	200
							8593	9									
01	135718	X	117591	-0-	-18127	-0-	109885	3	105	4	N	6910	6847	0	18	8	245
							7601	9									
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									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		187112	-0-	187112	187112	141659	3	45453	9	N	41321	41132	0			189

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	152370	X	76787	-0-	-75583	-0-	72643	3	4144	9	Y	3767	3719	0	27	8	92
12	148211	X	83876	-0-	-64335	-0-	79434	3	4442	9	Y	4038	4001	0	30	8	99
01	DLQ G-10		77706	-0-	77706	77706	73416	3	4290	9	Y	3900	3868	0	11	8	120
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

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A

11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	82111	-0-	82111	82111	61071	3	21040	9	N	19127	19039	0			88

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A

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

11	190740	X	111021	-0-	-79719	-0-	98877	3	283	4	Y	10783	10693	0	66	8	95
							11861	9									
12	197098	X	104746	-0-	-92352	-0-	93528	3	325	4	Y	9903	9827	0	60	8	111
							10893	9									
01	DLQ G-10		102288	-0-	102288	102288	91347	3	472	4	Y	9517	9467	0	24	8	137
							10469	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

11	189300	X	169491	-0-	-19809	-0-	151848	3	422	4	N	15655	15454	0	74	8	183
							17221	9									
12	195610	X	157373	-0-	-38237	-0-	140845	3	1118	4	N	14009	14085	0	70	8	37
							15410	9									
01	195610	X	149689	-0-	-45921	-0-	134528	3	838	4	N	13021	12955	0	24	8	79
							14323	9									
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									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 9153 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	52264	-0-	52264	601175	43198	3	191	4	N	8068	7920	0	85	8	94
							8875	9									
12	0	W	55730	-0-	55730	656905	46337	3	602	4	N	7992	7981	0	84	8	21
							8791	9									
01	708478	X	51573	-0-	-656905	-0-	42988	3	448	4	N	7397	7340	0	33	8	45
							8137	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197010 X	135218	-0-	-61792	-0-	113295	3	332	4	N	19628	19373	0	97	8	229
						21591	9									
12	184791 X	119575	-0-	-65216	-0-	100232	3	914	4	N	16754	16859	0	80	8	44
						18429	9									
01	169570 X	114079	-0-	-55491	-0-	96565	3	630	4	N	15349	15266	0	33	8	94
						16884	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

11	186870 X	168446	-0-	-18424	-0-	152557	3	424	4	N	14059	13868	0	78	8	164
						15465	9									
12	193099 X	159754	-0-	-33345	-0-	145497	3	1158	4	N	11908	11968	0	73	8	31
						13099	9									
01	193099 X	155369	-0-	-37730	-0-	142342	3	887	4	N	11036	10972	0	28	8	67
						12140	9									
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 7657 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	152825	-0-	152825	152825	112338	3	224	4	Y	36603	36530	0	38	8	35
						40263	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	150425	-0-	150425	150425	120351	3	239	4	Y	27123	27046	0	51	8	26
						29835	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	226161	-0-	226161	226161	185759	3	371	4	Y	36392	36278	0	80	8	34
						40031	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6	-0-	6	6	4	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	164423	-0-	164423	164429	144270	3	291	4	Y	18056	17963	0	76	8	17
						19862	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	305205	-0-	305205	550470	256753	3	3613	4	N	40763	40544	1	132	8	130
						44839	9									
12	858772 X	308302	-0-	-550470	-0-	267184	3	1467	4	N	36046	35866	1	151	8	159
						39651	9									
01	300996 X	300996	-0-	-0-	-0-	267264	3	384	4	N	30316	30380	1	46	8	49
						33348	9									
*02	236040 X	218404	-0-	-17636	-0-	197049	3	396	4	N	19054	18875	1	63	8	165
						20959	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									

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

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
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					400
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					400
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					400
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4788	3	241	9	N	219					453
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3629	3	185	9	N	168	383	1			238
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	2538	3	144	9	N	131					369
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									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

11	2310 N	1843	-0-	-467	-0-	1774	3	69	9	Y	63	186	1			226
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	48	19	8			255
						53	9									
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	50	1	2401	3	Y	76					331
						84	9									
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									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

11	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9747	3	Y	218	222	0			65
						1	4	240	9							
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	259	1	6385	3	Y	410	383	0			92
						7	4	451	9							
01	7099 X	4604	-0-	-2495	-0-	159	1	4226	3	Y	198	226	0			64
						1	4	218	9							
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							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					471
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
04	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

11	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	903	1	16554	3	Y	509	504	0	3	8	82
						560	9									
12	18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	947	1	15499	3	Y	1604	1523	0			163
						1764	9									
01	T. A.	12947	-0-	12947	12947	985	1	10796	3	Y	1060	1076	0	1	8	146
						1166	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	60	1	14357	3	N	677	468	1			856
							745	9									
12	17453	X	13981	-0-	-3472	-0-	62	1	13224	3	N	632	871	1			617
							695	9									
01	17453	X	14940	-0-	-2513	-0-	62	1	14074	3	N	731	925	1			423
							804	9									
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									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	568	1	18437	3	Y	520	549	0			70
							5	4	572	9							
12	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	330	1	15712	3	Y	371	372	0			69
							128	4	408	9							
01	19344	X	18930	-0-	-414	-0-	575	1	17565	3	Y	417	413	0			73
							331	4	459	9							
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							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12223	-0-	-1157	-0-	54	1	11689	3	N	436	814	1			367
							480	9									
12	13485	X	12274	-0-	-1211	-0-	60	1	11559	3	N	595	423	1			539
							655	9									
01	13237	X	12496	-0-	-741	-0-	62	1	11907	3	N	479	477	1			541
							527	9									
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									

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
11	22680	X	13505	-0-	-9175	-0-	915	1	11987	3	N	548	657	1			499
							603	9									
12	23436	X	11283	-0-	-12153	-0-	768	1	10069	3	N	405	354	1			550
							446	9									
01	19499	X	10520	-0-	-8979	-0-	881	1	9196	3	N	403	374	1			579
							443	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	1946	1	30546	3	Y	1797	1762	0			597
							1977	9									
12	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	1834	1	35403	3	Y	1894	1892	0			599
							3	4	2083	9							
01	37783	X	37783	-0-	-0-	-0-	1766	1	34094	3	Y	1748	1765	0			582
							1923	9									
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							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	13592	-0-	-4318	-0-	779	1	12460	3	Y	321	374	0			106
							353	9									
12	18507	X	17004	-0-	-1503	-0-	701	1	15989	3	Y	285	283	0	2	8	106
							314	9									
01	14353	X	11561	-0-	-2792	-0-	729	1	10421	3	Y	374	370	0			110
							411	9									
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									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	148	1	4978	3	Y	563	456	1			648
							619	9									
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	887	1	6714	3	Y	607	919	1			336
							668	9									
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	962	1	8926	3	Y	645	476	1			505
							710	9									
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									

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
11	12810	X	9564	-0-	-3246	-0-	225	1	8799	3	Y	481	471	0			116
							11	4	529	9							
12	13237	X	9324	-0-	-3913	-0-	265	1	8467	3	Y	450	462	0			104
							97	4	495	9							
01	14880	X	8162	-0-	-6718	-0-	175	1	7466	3	Y	445	439	0			110
							31	4	490	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	27840	X	24458	-0-	-3382	-0-	817	1	22917	3	N	602	527	0			135
							62	4	662	9							
12	28768	X	27132	-0-	-1636	-0-	913	1	25417	3	N	706	726	0	1	8	114
							25	4	777	9							
01	25854	X	25372	-0-	-482	-0-	778	1	23779	3	N	694	705	0			103
							52	4	763	9							
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							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

11	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	632	1	17778	3	Y	739	777	0			212
							2	4	813	9							
12	19530	X	18913	-0-	-617	-0-	692	1	17557	3	Y	586	648	0			150
							19	4	645	9							
01	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	816	1	21814	3	Y	831	777	0			204
							6	4	914	9							
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							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

11	24780	X	23244	-0-	-1536	-0-	960	1	21336	3	N	862	755	1			644
							948	9									
12	25606	X	23388	-0-	-2218	-0-	977	1	21429	3	N	893	1154	1			383
							982	9									
01	25606	X	17836	-0-	-7770	-0-	872	1	15370	3	N	885	761	1			507
							620	4	974	9							
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									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

11	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	960	1	20728	3	Y	1131	1115	1			597
							1244	9									
12	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	821	1	18812	3	Y	1024	1114	1			507
							1126	9									
01	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	992	1	19369	3	Y	1042	767	1			782
							1146	9									
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	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	864	1	18901	3	Y	970	1106	1			634
							1067	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	23623	-0-	-2687	-0-	60	1	21964	3	N	1454	2228	1			547
							1599	9									
12	31899	X	1558	-0-	-30341	-0-	4	1	1419	3	N	123	20	8			650
							135	9									
01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-	378	1			272
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									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	960	1	27068	3	Y	3389	3328	0			769
							3728	9									
12	36149	X	36149	-0-	-0-	-0-	982	1	31119	3	Y	3680	3837	0			612
							4048	9									
01	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	992	1	27190	3	Y	3581	3511	0			682
							2	4	3939	9							
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

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	896	1	26518	3	N	937	1128	1			791
							1031	9									
12	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	896	1	26893	3	N	1069	754	1			1106
							1	4	1176	9							
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	689	1	22342	3	N	787	1126	1			767
							396	4	866	9							
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							

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
11	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	1081	1	25510	3	Y	1108	1120	0			307
							1219	9									
12	24304	X	19371	-0-	-4933	-0-	981	1	17214	3	Y	1069	1006	0	7	8	363
							1176	9									
01	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	1176	1	21982	3	Y	1094	1132	0			325
							1203	9									
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									

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
11	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	1002	1	33880	3	Y	1842	1872	0	2	8	228
							95	4	2026	9							
12	38130	X	36264	-0-	-1866	-0-	916	1	33286	3	Y	1851	1945	0	2	8	132
							26	4	2036	9							
01	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	869	1	32193	3	Y	1706	1622	0			216
							36	4	1877	9							
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							

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
11	43230	X	38476	-0-	-4754	-0-	1080	1	35031	3	Y	2141	2198	0			282
							10	4	2355	9							
12	44671	X	34114	-0-	-10557	-0-	653	1	31163	3	Y	1857	1804	0			335
							255	4	2043	9							
01	45519	X	45519	-0-	-0-	-0-	1332	1	40699	3	Y	2473	2385	0			423
							768	4	2720	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31830	X	22976	-0-	-8854	-0-	755	1	21265	3	Y	866	938	0			253
							3	4	953	9							
12	32550	X	26525	-0-	-6025	-0-	971	1	24614	3	Y	831	883	0			201
							26	4	914	9							
01	30690	X	27295	-0-	-3395	-0-	947	1	25320	3	Y	928	896	0			233
							7	4	1021	9							
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							

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
11	35130	X	33427	-0-	-1703	-0-	904	1	30605	3	Y	1665	1649	0	2	8	200
							86	4	1832	9							
12	36301	X	34455	-0-	-1846	-0-	870	1	31593	3	Y	1788	1860	0	2	8	126
							25	4	1967	9							
01	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	810	1	30038	3	Y	1706	1617	0			215
							34	4	1877	9							
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							

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
11	43290	X	27945	-0-	-15345	-0-	398	1	25047	3	Y	2224	2206	0	11	8	293
							54	4	2446	9							
12	44733	X	29596	-0-	-15137	-0-	714	1	26603	3	Y	2001	2010	0	12	8	272
							78	4	2201	9							
01	37386	X	28213	-0-	-9173	-0-	644	1	25748	3	Y	1613	1627	0			258
							47	4	1774	9							
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							

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
11	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	592	1	37169	3	Y	1789	1791	0	9	8	234
							79	4	1968	9							
12	40722	X	40722	-0-	-0-	-0-	1000	1	37247	3	Y	2150	2092	0	13	8	279
							110	4	2365	9							
01	35340	X	35060	-0-	-280	-0-	802	1	32056	3	Y	1948	1924	0			303
							59	4	2143	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37380	X	16114	-0-	-21266	-0-	26	1	14794	3	Y	1176	1279	0	6	8	215
							1294	9									
12	51785	X	51785	-0-	-0-	-0-	662	1	48333	3	Y	2536	2479	0			272
							2790	9									
01	48195	X	48195	-0-	-0-	-0-	575	1	44889	3	Y	2483	2418	0	4	8	333
							2731	9									
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									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	24319	-0-	-3251	-0-	809	1	22665	3	Y	713	637	0			160
							61	4	784	9							
12	28489	X	22111	-0-	-6378	-0-	737	1	20499	3	Y	777	811	0	1	8	125
							20	4	855	9							
01	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	753	1	23018	3	Y	723	742	0			106
							50	4	795	9							
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							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34710	X	34036	-0-	-674	-0-	428	1	31658	3	Y	1773	1691	0	8	8	278
							1950	9									
12	42972	X	42972	-0-	-0-	-0-	872	1	40361	3	Y	1581	1679	0			180
							1739	9									
01	42718	X	42024	-0-	-694	-0-	982	1	38926	3	Y	1924	1851	0	3	8	250
							2116	9									
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									

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
11	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	1209	1	33887	3	Y	1352	1224	0			305
							92	4	1487	9							
12	39128	X	39128	-0-	-0-	-0-	1303	1	36255	3	Y	1395	1473	0	3	8	224
							35	4	1535	9							
01	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	1151	1	35184	3	Y	1289	1327	0			186
							76	4	1418	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40650	X	32936	-0-	-7714	-0-	359	1	30170	3	Y	2160	1987	0	1	8	545
							31	4	2376	9							
12	41323	X	35947	-0-	-5376	-0-	304	1	33159	3	Y	2243	2344	0	1	8	443
							17	4	2467	9							
01	37541	X	31570	-0-	-5971	-0-	314	1	29105	3	Y	1946	2129	0			260
							10	4	2141	9							
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							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59697	X	59697	-0-	-0-	-0-	661	1	55558	3	Y	3111	2904	0	2	8	795
							56	4	3422	9							
12	55924	X	50537	-0-	-5387	-0-	430	1	46980	3	Y	2821	3041	0	1	8	574
							24	4	3103	9							
01	53351	X	49125	-0-	-4226	-0-	492	1	45595	3	Y	2747	2960	0			361
							16	4	3022	9							
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							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36215	X	36215	-0-	-0-	-0-	960	1	33921	3	N	1211	1075	0	3	8	675
							2	4	1332	9							
12	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	992	1	32513	3	N	1172	1119	0			728
							38	4	1289	9							
01	38161	X	36316	-0-	-1845	-0-	960	1	33838	3	N	1243	1392	0			579
							151	4	1367	9							
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							

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
11	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	735	1	31223	3	Y	1697	1632	0			400
							34	4	1867	9							
12	32550	X	30676	-0-	-1874	-0-	726	1	28043	3	Y	1491	1546	0			345
							267	4	1640	9							
01	32550	X	30106	-0-	-2444	-0-	787	1	27353	3	Y	1658	1605	0			398
							142	4	1824	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	815	1	40014	3	Y	3807	3770	0			576
						19	4	4188	9							
12	45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	827	1	40484	3	Y	4100	4189	0			487
						59	4	4510	9							
01	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	787	1	38451	3	Y	3674	3500	0			661
						13	4	4041	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

11	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1106	1	16557	3	Y	1055	1097	0			137
						20	4	1161	9							
12	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	902	1	12565	3	Y	1120	1087	0			170
						19	4	1232	9							
01	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1168	1	16607	3	Y	1119	1154	0			135
						40	4	1231	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

11	16530 X	15653	-0-	-877	-0-	913	1	13682	3	Y	946	994	0			126
						17	4	1041	9							
12	17081 X	14415	-0-	-2666	-0-	897	1	12486	3	Y	922	905	0			143
						18	4	1014	9							
01	19375 X	13926	-0-	-5449	-0-	843	1	11975	3	Y	982	1005	0			120
						28	4	1080	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

11	17850 X	16244	-0-	-1606	-0-	848	1	12687	3	Y	2449	2533	0			320
						15	4	2694	9							
12	18445 X	13317	-0-	-5128	-0-	742	1	10335	3	Y	2023	2023	0			320
						15	4	2225	9							
01	18817 X	16014	-0-	-2803	-0-	878	1	12481	3	Y	2386	2418	0			288
						30	4	2625	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	15441	-0-	-969	-0-	868	1	12994	3	Y	1421	1477	0			188
							16	4	1563	9							
12	16957	X	15174	-0-	-1783	-0-	914	1	12725	3	Y	1378	1350	0			216
							19	4	1516	9							
01	17081	X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1	12247	3	Y	1250	1307	0			159
							29	4	1375	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	972	1	17304	3	Y	1196	1254	0			127
							49	4	1316	9							
12	23808	X	19944	-0-	-3864	-0-	972	1	17522	3	Y	1256	1262	0			121
							68	4	1382	9							
01	23808	X	20650	-0-	-3158	-0-	1021	1	18097	3	Y	1238	1239	0			120
							170	4	1362	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	1215	1	21637	3	Y	2073	2226	0			222
							62	4	2280	9							
12	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	1261	1	22759	3	Y	1899	1939	0			182
							89	4	2089	9							
01	T. A.		25175	-0-	25175	25175	1234	1	21876	3	Y	1690	1709	0			163
							206	4	1859	9							
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							

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
11	29790	X	29228	-0-	-562	-0-	1344	1	23921	3	Y	3541	3364	0			342
							68	4	3895	9							
12	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	1481	1	26715	3	Y	3581	3579	0			344
							104	4	3939	9							
01	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0			321
							217	4	3597	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29310	X	22504	-0-	-6806	-0-	437	1	21468	3	Y	535	515	0			76
							10	4	589	9							
12	29760	X	23107	-0-	-6653	-0-	443	1	21698	3	Y	849	831	0			94
							32	4	934	9							
01	28117	X	22007	-0-	-6110	-0-	422	1	20614	3	Y	876	818	0			152
							7	4	964	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

11	5820	X	4495	-0-	-1325	-0-	204	1	3635	3	Y	587	593	0			55
							10	4	646	9							
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	316	1	5695	3	Y	607	609	0			53
							22	4	668	9							
01	8246	X	6781	-0-	-1465	-0-	327	1	5806	3	Y	539	544	0			48
							55	4	593	9							
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	631	1	3211	3	N	349	375	1			112
							3	4	384	9							
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					112
01	6882	X	5479	-0-	-1403	-0-	1886	1	3284	3	N	281	191	1			202
							309	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1051	1	5908	3	N	394	380	1			61
							708	4	433	9							
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	3	N	559	573	1			47
							656	4	615	9							
01	12400	X	1119	-0-	-11281	-0-	574	1	527	3	N	-0-					47
							18	4									
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							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

11	19710	X	11691	-0-	-8019	-0-	9391	3	2300	9	N	2091	2082	0			241
12	20367	X	14682	-0-	-5685	-0-	12504	3	2178	9	N	1980	2007	0			214
01	17112	X	35	-0-	-17077	-0-	1	3	34	9	N	31	110	0			135
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	7040	-0-	-7180	-0-	5492	3	1548	9	N	1407	1454	0			211

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

11	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	2279	1	14841	3	N	1149	1142	1			52
							1416	4	1264	9							
12	16895	X	5301	-0-	-11594	-0-	176	1	3638	3	N	307	191	1			168
							1149	4	338	9							
01	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	1783	1	15415	3	N	1400	1514	1			54
							1345	4	1540	9							
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							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	18003	3	1	4	N	1096	1118	1			49
							1206	9									
12	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	17581	3	4	4	N	1354	1319	1			84
							1489	9									
01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	19655	3	2	4	N	1337	1317	1			104
							1471	9									
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									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					186
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	5795	3	1884	9	Y	1713	1690	0			557
12	5673	X	3454	-0-	-2219	-0-	2787	3	667	9	Y	606	851	0			312
01	7440	X	3959	-0-	-3481	-0-	3505	3	454	9	Y	413	373	0			352
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

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

11	15150	X	9970	-0-	-5180	-0-	9280	3	690	9	Y	627	633	0			72
12	15345	X	11233	-0-	-4112	-0-	10533	3	700	9	Y	636	639	0			69
01	10974	X	1727	-0-	-9247	-0-	1694	3	33	9	Y	30	35	0			64
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	9383	-0-	-1477	-0-	9047	3	336	9	Y	305	286	0			46

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	67	77	0			22
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	735	378	0			379
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	477	449	0			407
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

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

11	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14400	3	541	9	Y	492	514	0			57
12	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	19543	3	890	9	Y	809	779	0			87
01	9362	X	4534	-0-	-4828	-0-	4393	3	141	9	Y	128	45	0			170
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	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	18471	3	831	9	Y	755	727	0			113

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

11	11970	X	7636	-0-	-4334	-0-	6269	3	1367	9	Y	1243	1255	0			404
12	12586	X	3760	-0-	-8826	-0-	3136	3	624	9	Y	567	679	0			292
01	12586	X	2371	-0-	-10215	-0-	2084	3	287	9	Y	261	330	0			223
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

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

11	21780	X	10228	-0-	-11552	-0-	10228	3			N	-0-					228
12	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					228
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					228
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	18257	-0-	-8263	-0-	17029	3	396	4	N	756	754	1			49
							832	9									
12	27404	X	19289	-0-	-8115	-0-	18056	3	598	4	N	577	577	1			49
							635	9									
01	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	26546	3	2133	4	N	854	770	1			133
							939	9									
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	26234	-0-	-1306	-0-	24981	3	215	4	N	944	944	1			229
							1038	9									

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	466	0			42
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	2740	3	1785	9	N	1623	1625	0			40
01	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0			101
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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					109
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	80	0			400
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

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1			111
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	850	737	1			224
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					224
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

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

11	71799	X	71799	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0			63
12	43110	X	43110	-0-	-0-	-0-	33149	3	9961	9	Y	9055	9080	0			38
01	49625	X	49625	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	Y	8903	8899	0			42
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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28530	X	23950	-0-	-4580	-0-	20573	3	3377	9	Y	3070	3156	1			194
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	28084	3	5707	9	Y	5188	5080	1			302
01	36022	X	18534	-0-	-17488	-0-	15333	3	3201	9	Y	2910	2858	1			354
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

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

11	DLQ G-10		23451	-0-	23451	350814	17148	3	6303	9	Y	5730	5791	1			363
12	DLQ G-10		38211	-0-	38211	389025	30633	3	7578	9	Y	6889	6851	1			401
01	409600	X	20575	-0-	-389025	-0-	17087	3	3488	9	Y	3171	3186	1			386
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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	298	0			115
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

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

11	14670	X	14408	-0-	-262	-0-	11571	3	2837	9	Y	2579	2581	0			14
12	15159	X	10150	-0-	-5009	-0-	8382	3	1768	9	Y	1607	1614	0			7
01	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	23544	3	3568	9	Y	3244	3236	0			15
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

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

11	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	3608	1	10448	3	Y	1896	1896	0			333
							544	4	2086	9							
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	85	1	7705	3	Y	2005	2005	0			333
							670	4	2206	9							
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	788	4	424	9	Y	385	385	0			333
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

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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 #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59301	X	59301	-0-	-0-	-0-	49566	3	9735	9	Y	8850	8821	0			50
12	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0			27
01	DLQ G-10		86448	-0-	86448	86448	72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0			59
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

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
12	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16977	-0-	16977	16977	13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0			13
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

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63660	X	108	-0-	-63552	-0-	87	3	21	9	Y	19	22	0			-0-
12	65782	X	-0-	-0-	-65782	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10410	-0-	10410	10410	8824	3	1586	9	Y	1442	1435	0			7
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

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243716	X	243716	-0-	-0-	-0-	8074	1	193792	3	N	37808	37823	0			395
							261	4	41589	9							
12	187321	X	187321	-0-	-0-	-0-	7145	1	148110	3	N	28930	28952	0			373
							243	4	31823	9							
01	155630	X	155630	-0-	-0-	-0-	6643	1	118062	3	N	27865	27845	0			393
							273	4	30652	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74820	X	55198	-0-	-19622	-0-	1821	1	43717	3	N	8728	8713	0			91
							59	4	9601	9							
12	86521	X	73269	-0-	-13252	-0-	2923	1	60588	3	N	8781	8759	0			113
							99	4	9659	9							
01	86521	X	57516	-0-	-29005	-0-	2669	1	47445	3	N	6629	6649	0			93
							110	4	7292	9							
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							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

11	98160	X	28953	-0-	-69207	-0-	23846	3	5107	9	Y	4643	4622	0			26
12	64471	X	64471	-0-	-0-	-0-	53483	3	10988	9	Y	9989	9973	0			42
01	DLQ G-10		68599	-0-	68599	68599	57997	3	10602	9	Y	9638	9635	0			45
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

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

11	86880	X	36926	-0-	-49954	-0-	31457	3	5469	9	Y	4972	4958	0			28
12	89776	X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3	7131	9	Y	6483	6484	0			27
01	DLQ G-10		74455	-0-	74455	74455	65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0			40
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

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

11	77670	X	40841	-0-	-36829	-0-	31832	3	9009	9	Y	8190	8171	0			46
12	80259	X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3	14583	9	Y	13257	13248	0			55
01	DLQ G-10		67879	-0-	67879	67879	55995	3	11884	9	Y	10804	10808	0			51
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52860 X	33277	-0-	-19583	-0-	26744	3	6533	9	Y	5939	5919	0			33
12	54622 X	40773	-0-	-13849	-0-	32943	3	7830	9	Y	7118	7121	0			30
01	DLQ G-10	57870	-0-	57870	57870	47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0			42
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

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

*05	70866 X	49343	-0-	-21523	-0-	43456	3	5887	9	Y	5352	5343	0			26
*06	68580 X	11761	-0-	-56819	-0-	10275	3	1486	9	Y	1351	1358	0			19
*07	59458 X	36529	-0-	-22929	-0-	31656	3	4873	9	Y	4430	4392	0	31	1	26
*08	59458 X	13377	-0-	-46081	-0-	11589	3	1788	9	Y	1625	1644	0			7
*09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	49352 X	2	-0-	-49350	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	35340 X	12	-0-	-35328	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	36518 X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	13417	3	3512	9	Y	3193	3178	0			15
*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

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

11	61680 X	8958	-0-	-52722	-0-	5803	3	3155	9	N	2868	2793	0			310
12	66272 X	66272	-0-	-0-	-0-	52329	3	13943	9	N	12675	12673	0			312
01	165641 X	165641	-0-	-0-	-0-	137832	3	27809	9	N	25281	25342	0			251
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

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

11	51000 X	48	-0-	-50952	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	52700 X	3485	-0-	-49215	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	3			N	-0-					-0-
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-

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

11	85530 X	72	-0-	-85458	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	116343 X	13093	-0-	-103250	-0-	13093	3			N	-0-					-0-
01	116343 X	97784	-0-	-18559	-0-	97784	3			N	-0-					-0-
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-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

11	113970 X	86035	-0-	-27935	-0-	73569	3	12466	9	Y	11333	11337	0			28
12	117769 X	78766	-0-	-39003	-0-	67359	3	11407	9	Y	10370	10353	0			45
01	DLQ G-10	95146	-0-	95146	95146	82892	3	12254	9	Y	11140	11149	0			36
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87840 X	73247	-0-	-14593	-0-	61422	3	11825	9	Y	10750	10757	0			26
12	90768 X	80267	-0-	-10501	-0-	68364	3	11903	9	Y	10821	10800	0			47
01	DLQ G-10	91405	-0-	91405	91405	80737	3	10668	9	Y	9698	9714	0			31
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

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

11	122130 X	89420	-0-	-32710	-0-	77012	3	12408	9	Y	11280	11282	0			28
12	126201 X	87245	-0-	-38956	-0-	75301	3	11944	9	Y	10858	10839	0			47
01	DLQ G-10	107417	-0-	107417	107417	94522	3	12895	9	Y	11723	11732	0			38
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

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

11	158220 X	96895	-0-	-61325	-0-	80249	3	16646	9	Y	15133	15137	0			37
12	163494 X	96041	-0-	-67453	-0-	78445	3	17596	9	Y	15996	15963	0			70
01	DLQ G-10	118781	-0-	118781	118781	99652	3	19129	9	Y	17390	17404	0			56
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

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

11	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0			50
12	91264 X	47502	-0-	-43762	-0-	36144	3	11358	9	Y	10325	10332	0			43
01	DLQ G-10	69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0			57
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

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

11	76710 X	73958	-0-	-2752	-0-	61296	3	12662	9	Y	11511	11566	0			65
12	109709 X	68171	-0-	-41538	-0-	56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0			45
01	DLQ G-10	114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0			86
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

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

11	128280 X	2733	-0-	-125547	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	132556 X	46988	-0-	-85568	-0-	46988	3			N	-0-					-0-
01	147730 X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-					-0-
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-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

11	114750 X	31654	-0-	-83096	-0-	23490	3	8164	9	Y	7422	7483	0			18
12	118575 X	18901	-0-	-99674	-0-	12638	3	6263	9	Y	5694	5687	0			25
01	DLQ G-10	170827	-0-	170827	170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0			121
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84150 X	48415	-0-	-35735	-0-	40285	3	8130	9	Y	7391	7436	0			18
12	129828 X	37622	-0-	-92206	-0-	29315	3	8307	9	Y	7552	7537	0			33
01	DLQ G-10	133502	-0-	133502	133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0			77
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

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

11	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-					-0-
12	24180 X	5464	-0-	-18716	-0-	5190	3	274	9	Y	249	248	0			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

11	109050 X	76535	-0-	-32515	-0-	69832	3	6703	9	Y	6094	6084	0			15
12	120320 X	120320	-0-	-0-	-0-	108751	3	11569	9	Y	10517	10486	0			46
01	DLQ G-10	215443	-0-	215443	215443	194558	3	20885	9	Y	18986	18971	0			61
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

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

11	71202 X	71202	-0-	-0-	-0-	60349	3	10853	9	Y	9866	9906	0			55
12	64833 X	64833	-0-	-0-	-0-	54511	3	10322	9	Y	9384	9400	0			39
01	DLQ G-10	97568	-0-	97568	97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0			61
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

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8330	3	704	9	Y	640	637	0			3
01	1243	1243	-0-	-0-	-0-	1149	3	94	9	Y	85	88	0			-0-
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-

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

11	74640 X	-0-	-0-	-74640	-0-					Y	-0-					-0-
12	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	19956	3	1387	9	Y	1261	1256	0			5
01	DLQ G-10	2863	-0-	2863	2863	2702	3	161	9	Y	146	151	0			-0-
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

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

11	158940 X	64687	-0-	-94253	-0-	52382	3	12305	9	Y	11186	11235	0			63
12	164238 X	66361	-0-	-97877	-0-	51591	3	14770	9	Y	13427	13434	0			56
01	DLQ G-10	89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0			67
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113610 X	32152	-0-	-81458	-0-	25368	3	6784	9	Y	6167	6220	0			15
12	139438 X	2329	-0-	-137109	-0-	1802	3	527	9	Y	479	492	0			2
01	DLQ G-10	112343	-0-	112343	112343	89454	3	22889	9	Y	20808	20743	0			67
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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

11	121500 X	36975	-0-	-84525	-0-	28091	3	8884	9	Y	8076	8096	0			20
12	125550 X	67968	-0-	-57582	-0-	50230	3	17738	9	Y	16125	16075	0			70
01	DLQ G-10	150793	-0-	150793	150793	113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0			108
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

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

11	73680 X	40527	-0-	-33153	-0-	33056	3	7471	9	Y	6792	6784	0			17
12	119164 X	59098	-0-	-60066	-0-	44986	3	14112	9	Y	12829	12790	0			56
01	DLQ G-10	130089	-0-	130089	130089	100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0			88
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

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	191240 X	191240	-0-	-0-	-0-	155074	3	36166	9	Y	32878	32735	0			143
01	DLQ G-10	154914	-0-	154914	154914	125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0			87
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

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

11	271889 X	271889	-0-	-0-	-0-	212857	3	59032	9	Y	53665	53685	0			301
12	292693 X	292693	-0-	-0-	-0-	234016	3	58677	9	Y	53343	53421	0			223
01	265827 X	265827	-0-	-0-	-0-	211426	3	54401	9	Y	49455	49446	0			232
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

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

11	157410 X	57852	-0-	-99558	-0-	46455	3	11397	9	N	10361	10399	0			26
12	162657 X	49154	-0-	-113503	-0-	38731	3	10423	9	N	9475	9460	0			41
01	205655 X	205655	-0-	-0-	-0-	162571	3	43084	9	N	39167	39081	0			127
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

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

11	30210 X	-0-	-0-	-30210	-0-					Y	-0-					-0-
12	145607 X	117802	-0-	-27805	-0-	90830	3	26972	9	Y	24520	24413	0			107
01	DLQ G-10	85086	-0-	85086	85086	64441	3	20645	9	Y	18768	18814	0			61
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

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

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	88944	3	29373	9	Y	26703	26717	0			150
12	142195	X	142195	-0-	-0-	-0-	113009	3	29186	9	Y	26533	26572	0			111
01	124771	X	124771	-0-	-0-	-0-	99079	3	25692	9	Y	23356	23357	0			110
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

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65550	X	43842	-0-	-21708	-0-	33520	3	10322	9	Y	9384	9361	0			23
12	65069	X	14081	-0-	-50988	-0-	10835	3	3246	9	Y	2951	2961	0			13
01	DLQ G-10		23255	-0-	23255	23255	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0			15
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

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-	73467	3	23240	9	Y	21127	21092	0			52
12	91326	X	26402	-0-	-64924	-0-	20470	3	5932	9	Y	5393	5422	0			23
01	DLQ G-10		40762	-0-	40762	40762	31283	3	9479	9	Y	8617	8612	0			28
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

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92491	X	92491	-0-	-0-	-0-	71684	3	20807	9	Y	18915	18904	0			47
12	50654	X	10791	-0-	-39863	-0-	8224	3	2567	9	Y	2334	2371	0			10
01	50654	X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0			28
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

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
11	92340	X	49538	-0-	-42802	-0-	36984	3	12554	9	Y	11413	11408	0			28
12	95418	X	9957	-0-	-85461	-0-	7562	3	2395	9	Y	2177	2196	0			9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
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

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87351	X	87351	-0-	-0-	-0-	71168	3	16183	9	Y	14712	14733	0			83
12	81282	X	81282	-0-	-0-	-0-	67486	3	13796	9	Y	12542	12573	0			52
01	DLQ G-10		51959	-0-	51959	51959	43632	3	8327	9	Y	7570	7586	0			36
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356702	X	285624	-0-	-71078	-0-	265612	3	20012	9	N	18193	18157	0			45
12	252333	X	252333	-0-	-0-	-0-	234256	3	18077	9	N	16434	16407	0			72
01	297552	X	297552	-0-	-0-	-0-	278405	3	19147	9	N	17406	17422	0			56
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

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		232333	-0-	232333	342409	179852	3	52481	9	Y	47710	47629	0			117
12	538860	X	196451	-0-	-342409	-0-	152571	3	43880	9	Y	39891	39834	0			174
01	188316	X	188316	-0-	-0-	-0-	151610	3	36706	9	Y	33369	33435	0			108
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

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106776	-0-	106776	141579	88546	3	18230	9	Y	16573	16541	0			41
12	286011	X	144432	-0-	-141579	-0-	116143	3	28289	9	Y	25717	25646	0			112
01	230832	X	230832	-0-	-0-	-0-	180475	3	50357	9	Y	45779	45743	0			148
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

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		207612	-0-	207612	258384	190675	3	16937	9	N	15397	15365	0			38
12	447556	X	189172	-0-	-258384	-0-	172619	3	16553	9	N	15048	15020	0			66
01	205200	X	205200	-0-	-0-	-0-	185469	3	19731	9	N	17937	17945	0			58
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-

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

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

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	37620 X	13100	-0-	-24520	-0-	11445	2	1074	4	N	528	550	1			242
						581	9									
12	58001 X	9565	-0-	-48436	-0-	8893	2	672	9	N	611	378	1			475
01	58001 X	18713	-0-	-39288	-0-	17425	2	1288	9	N	1171	1335	1			311
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									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

11	14B2 EXT	79	-0-	79	79	69	4	10	9	N	9					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					284
03	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32280 X	7011	-0-	-25269	-0-	6244	2	378	4	N	354	187	1			320
						389	9									
12	45353 X	5804	-0-	-39549	-0-	5502	2	16	4	N	260	191	1			389
						286	9									
01	45353 X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1			556
						813	9									
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

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8710					N	-0-					155
12	8710 X	-0-	-0-	-8710	-0-					N	6					161
01	7378 X	8	-0-	-7370	-0-	1	4	7	9	N	6					167
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

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

11	T. A.	15093	-0-	15093	92212	14039	2	515	4	N	490	373	1			392
						539	9									
12	T. A.	14064	-0-	14064	106276	13678	2	23	4	N	330	383	1			339
						363	9									
01	125405 X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575	1			386
						684	9									
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									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

11	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	35529	2	1795	4	N	1186	1113	1			642
						1305	9									
12	32581 X	20035	-0-	-12546	-0-	19240	2	103	4	N	629	765	1			506
						692	9									
01	36053 X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143	1			520
						1273	9									
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									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

11	T. A.	19	-0-	19	19	1	4	18	9	N	16					111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	146490 X	117905	-0-	-28585	-0-	106703	2	6009	4	Y	4721	5248	1			314
						5193	9									
12	151373 X	77556	-0-	-73817	-0-	73354	2	363	4	Y	3490	3240	1			564
						3839	9									
01	151373 X	29778	-0-	-121595	-0-	28188	2	1590	9	Y	1445	1434	1			575
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									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP 432284
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
11	10860	X	9950	-0-	-910	-0-	8868	2	1082	9	N	984	552	1			542
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	10680	2	1145	9	N	1041	1311	1			272
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	10982	2	1114	9	N	1013	922	1			363
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

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
11	25860	X	22393	-0-	-3467	-0-	207	1	21338	2	N	771	726	1			351
							848	9									
12	24831	X	22816	-0-	-2015	-0-	217	1	21762	2	N	761	742	1			370
							837	9									
01	24335	X	22262	-0-	-2073	-0-	269	1	20497	2	N	766	750	1	15	8	371
							653	4	843	9							
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							

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
11	17370	X	10247	-0-	-7123	-0-	150	1	9105	2	N	823	920	1	4	8	214
							87	4	905	9							
12	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	303	1	15519	2	N	1561	1108	1	6	8	661
							66	4	1717	9							
01	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	309	1	17666	2	N	1619	2051	1	4	8	225
							10	4	1781	9							
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									

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
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8693	2	286	9	N	260	187	1			337
12	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	9708	2	811	4	N	345	372	1			310
							380	9									
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9290	2	386	9	N	351	549	1			112
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
11	61260	X	55611	-0-	-5649	-0-	263	1	51534	2	N	3467	3663	1	20	8	513
							3814	9									
12	62465	X	54733	-0-	-7732	-0-	264	1	50715	2	N	3413	3462	1	15	8	449
							3754	9									
01	60884	X	52584	-0-	-8300	-0-	255	1	48603	2	N	3387	3317	1	18	8	501
							3726	9									
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							

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
11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	1765	1	22175	2	N	3946	3898	1	2	8	1082
							3356	4	4341	9							
12	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	1706	1	28852	2	N	4104	4411	1			775
							1167	4	4514	9							
01	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	1759	1	29283	2	N	3969	4214	1			530
							93	4	4366	9							
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							

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
11	35220	X	29437	-0-	-5783	-0-	277	1	26379	2	N	2528	2006	1	11	8	919
							2781	9									
12	34751	X	26863	-0-	-7888	-0-	394	1	23831	2	N	2397	2597	1	8	8	711
							1	4	2637	9							
01	34255	X	27012	-0-	-7243	-0-	350	1	24057	2	N	2368	2743	1	11	8	325
							2605	9									
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							

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
11	63150	X	50752	-0-	-12398	-0-	216	1	45595	2	N	4492	4247	1	11	8	704
							4941	9									
12	62527	X	51069	-0-	-11458	-0-	260	1	45650	2	N	4489	4233	1	8	8	952
							221	4	4938	9							
01	57660	X	49654	-0-	-8006	-0-	235	1	44494	2	N	4341	4838	1	11	8	444
							150	4	4775	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
11	77543	X	77543	-0-	-0-	-0-	976	1	70540	2	N	5479	4950	1	20	8	1162
							6027	9									
12	95015	X	73108	-0-	-21907	-0-	962	1	66529	2	N	5058	5553	1	13	8	654
							53	4	5564	9							
01	95046	X	74559	-0-	-20487	-0-	993	1	67944	2	N	5111	4625	1			1140
							5622	9									
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									

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
11	60240	X	44872	-0-	-15368	-0-	3600	1	37037	2	N	3013	2947	1	16	8	477
							921	4	3314	9							
12	62248	X	38996	-0-	-23252	-0-	3720	1	32341	2	N	2275	2326	1	11	8	415
							432	4	2503	9							
01	55738	X	35470	-0-	-20268	-0-	3360	1	21614	2	N	2284	2399	1	8	8	292
							7984	4	2512	9							
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							

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
11	100380	X	64327	-0-	-36053	-0-	216	1	60634	2	N	2888	2390	1	22	8	740
							300	4	3177	9							
12	93000	X	58199	-0-	-34801	-0-	224	1	53321	2	N	2578	2763	1	15	8	540
							1818	4	2836	9							
01	85622	X	48622	-0-	-37000	-0-	223	1	46155	2	N	2040	2223	1	16	8	341
							2244	9									
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							

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
11	181230	X	75633	-0-	-105597	-0-	218	1	62366	2	N	3977	4026	1	17	8	803
							8674	4	4375	9							
12	176638	X	106674	-0-	-69964	-0-	310	1	99852	2	N	5804	5755	1	22	8	830
							128	4	6384	9							
01	162254	X	96034	-0-	-66220	-0-	310	1	88827	2	N	5666	5909	1	25	8	562
							664	4	6233	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46860	X	37984	-0-	-8876	-0-	999	1	27834	3	N	4065	4022	0	23	8	268
							4679	4	4472	9							
12	48422	X	35669	-0-	-12753	-0-	909	1	23948	3	N	3523	3514	0	6	8	271
							6937	4	3875	9							
01	48422	X	46874	-0-	-1548	-0-	1081	1	38913	3	N	4007	3987	0	22	8	269
							2472	4	4408	9							
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	45360	X	NO RPT	-0-	-45360	-0-					N	NO RPT					292

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

11	58295	X	58295	-0-	-0-	-0-	1085	1	43362	3	N	2207	2181	0	16	8	323
							11420	4	2428	9							
12	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	966	1	51840	3	N	2492	2417	0			398
							6292	4	2741	9							
01	66682	X	66682	-0-	-0-	-0-	1082	1	50947	3	N	2832	2819	0	31	8	380
							11538	4	3115	9							
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	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					N	NO RPT					370

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

11	29310	X	24921	-0-	-4389	-0-	1216	1	22417	2	N	1171	1101	1			639
							1288	9									
12	29078	X	19737	-0-	-9341	-0-	1251	1	17050	2	N	1305	1314	1			630
							1436	9									
01	28954	X	14664	-0-	-14290	-0-	1251	1	11962	2	N	1319	1672	1			277
							1451	9									
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									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

*08	29140	X	1062	-0-	-28078	-0-	1028	3	34	9	N	31	31	8			601
09	28200	X	24822	-0-	-3378	-0-	24810	3	12	9	N	11					394
10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	23327	3	17	9	N	15					409
11	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22218	3	18	9	N	16					425
12	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23704	3	23	9	N	21					446
*01	25637	X	16090	-0-	-9547	-0-	16065	3	25	9	N	23					469
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

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
*08	22568	X	231	-0-	-22337	-0-	211	3	20	9	N	18	18	8			361
09	21840	X	5507	-0-	-16333	-0-	5482	3	25	9	N	23					38
10	12834	X	3145	-0-	-9689	-0-	3145	3			N	-0-					38
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	4818	3	21	9	N	19					57
12	4123	X	630	-0-	-3493	-0-	622	3	8	9	N	7					64
01	5704	X	86	-0-	-5618	-0-	86	3			N	-0-					64
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

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
02	0	W	14763	-0-	14763	14763	14647	4	116	9	Y	105					293
03	0	W	5323	-0-	5323	20086	5305	3	18	9	Y	16					309
04	0	W	-0-	-0-	-0-	20086					Y	-0-					309

PLUMMER STATE 32 WELL #: 6HA RRCID -> 289811 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9042 - 12804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

11	141510	X	116808	-0-	-24702	-0-	112048	3	395	4	N	3968	3900	1			1076
							4365	9									
12	119071	X	112573	-0-	-6498	-0-	108462	3	4111	9	N	3737	3810	1			1003
01	140833	X	110156	-0-	-30677	-0-	106365	3	3791	9	N	3446	3081	1			1368
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

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	148896 X	34497	-0-	-114399	-0-	3786	1	30270	3	Y	397	474	1			255
						4	4	437	9							
12	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	2695	1	21912	3	Y	730	765	1			220
						49	4	803	9							
01	21359 X	18487	-0-	-2872	-0-	1125	1	16007	3	Y	487	478	1			229
						819	4	536	9							
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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

11	213004 X	2392	-0-	-210612	-0-	2012	1	380	9	Y	345	374	1			619
12	107626 X	107626	-0-	-0-	-0-	4616	1	89194	3	Y	12419	13017	1			21
						155	4	13661	9							
01	14B2 EXT	86835	-0-	86835	86835	4969	1	68870	3	Y	8504	8324	1	6	8	195
						3642	4	9354	9							
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

11	79170 X	14293	-0-	-64877	-0-	15	1	12974	3	Y	1185	1287	1			545
						1304	9									
12	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	10	1	11686	3	Y	2875	3014	1			406
						1233	4	3163	9							
01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	4	1	13665	3	Y	2234	2185	1	4	8	451
						2352	4	2457	9							
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									

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1086
12	T. A.	23645	-0-	23645	23645	41	1	23604	3	Y	-0-					1086
01	T. A.	28892	-0-	28892	52537	34	1	28060	3	Y	725	646	1			1165
						798	9									
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									

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
11	152441 X	24792	-0-	-127649	-0-	1270	1	21760	3	Y	1582	1386	1			1092
						22	4	1740	9							
12	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	1303	1	22029	3	Y	1746	1965	1			873
						22	4	1921	9							
01	26784 X	25263	-0-	-1521	-0-	842	1	22399	3	Y	1834	1765	1			942
						5	4	2017	9							
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							

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
12	T. A.	111397	-0-	111397	111397	1237	1	109152	3	Y	698	744	1			289
						240	4	768	9							
01	T. A.	149588	-0-	149588	260985	1231	1	147497	3	Y	384	371	1			302
						438	4	422	9							
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							

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
11	586060 X	2150	-0-	-583910	-0-	1732	1	21	3	Y	259	203	1			298
						112	4	285	9							
12	91509 X	91509	-0-	-0-	-0-	4284	1	82260	3	Y	2826	3011	1			113
						1856	4	3109	9							
01	T. A.	122181	-0-	122181	122181	5542	1	112740	3	Y	2885	2785	1			213
						725	4	3174	9							
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							

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
11	19890	X	10435	-0-	-9455	-0-	125	1	6978	3	N	653	519	1			1090
							2614	4	718	9							
12	20553	X	10036	-0-	-10517	-0-	196	1	6951	3	N	477	510	1			1057
							2364	4	525	9							
01	20553	X	8307	-0-	-12246	-0-	744	1	6944	3	N	134	139	1			1052
							472	4	147	9							
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							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

11	193241	X	193241	-0-	-0-	-0-	1716	1	175462	3	N	4754	3775	1			994
							10834	4	5229	9							
12	177568	X	175264	-0-	-2304	-0-	1774	1	153394	3	N	5296	5663	1			627
							14270	4	5826	9							
01	184140	X	152745	-0-	-31395	-0-	5787	1	137596	3	N	4791	4971	1			447
							4092	4	5270	9							
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							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

11	226200	X	164830	-0-	-61370	-0-	2910	1	152724	3	N	3469	3366	1			1253
							5380	4	3816	9							
12	233740	X	159745	-0-	-73995	-0-	2897	1	150457	3	N	1157	2281	1			129
							5118	4	1273	9							
01	233740	X	153594	-0-	-80146	-0-	1717	1	145082	3	N	1332	1312	1			149
							5330	4	1465	9							
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							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

11	465210	X	82253	-0-	-382957	-0-	4890	1	76425	3	Y	776	680	1			523
							84	4	854	9							
12	83599	X	83599	-0-	-0-	-0-	4896	1	77368	3	Y	1138	1281	1			380
							83	4	1252	9							
01	99510	X	84698	-0-	-14812	-0-	3050	1	80532	3	Y	997	959	1			418
							19	4	1097	9							
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							

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
11	83351	X	83351	-0-	-0-	-0-	10338	1	69407	3	Y	3133	2456	1			677
							160	4	3446	9							
12	73020	X	73020	-0-	-0-	-0-	7853	1	58941	3	Y	4843	5160	1			360
							899	4	5327	9							
01	61008	X	61008	-0-	-0-	-0-	2320	1	53918	3	Y	4044	3902	1			502
							322	4	4448	9							
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							

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
11	63060	X	50733	-0-	-12327	-0-	2285	1	45653	3	Y	2498	2189	1			484
							47	4	2748	9							
12	65162	X	51696	-0-	-13466	-0-	2460	1	46217	3	Y	2703	3043	1			144
							46	4	2973	9							
01	50123	X	50123	-0-	-0-	-0-	1675	1	45487	3	Y	2682	2581	1			245
							11	4	2950	9							
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							

DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 7173 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
11	0	W	44041	-0-	44041	804091	6662	1	36920	3	N	417	355	1			213
							459	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	804091					N	-0-					213
01	0	W	59678	-0-	59678	863769	695	1	55034	3	N	874	689	1			398
							2988	4	961	9							
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							

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	63970	X	63970	-0-	-0-	-0-	200	1	51326	3	N	10595	10198	1			777
							789	4	11655	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
12	0		74926	-0-	74926	74926	63028	3	11898	9	N	10816	10375	1			441
01	0		114281	-0-	114281	189207	98393	3	15888	9	N	14444	14255	1	90	8	540
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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	126924	X	126924	-0-	-0-	-0-	428	1	109709	3	N	13729	13215	1			750
							1685	4	15102	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	158421	X	158421	-0-	-0-	-0-	550	1	141090	3	N	13271	12774	1			2654
							2183	4	14598	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		35482	-0-	35482	35482	25528	3	9954	9	N	9049	8650	1			399
01	0		57186	-0-	57186	92668	42175	3	15011	9	N	13646	13486	1	83	8	476
02	0		14363	-0-	14363	107031	9378	3	40	4	N	4495	4495	1			476
							4945	9									
03	0		5809	-0-	5809	112840	8	1	2051	3	N	3345	3314	1			507
							70	4	3680	9							
*04	117921	X	5081	-0-	-112840	-0-	9	1	2284	3	N	2504	2410	1			601
							34	4	2754	9							

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	23581	3	1927	9	N	1752	1688	1			513
12	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	23307	3	1607	9	N	1461	1507	1	1	8	466
01	29078	X	19799	-0-	-9279	-0-	18516	3	1283	9	N	1166	1023	1	9	8	600
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

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

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-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

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-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

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-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

11	37560	X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

11	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

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

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

11	974524 X	58681	-0-	-915843	-0-	2913	1	46574	3	Y	8358	7937	0		6586
						9194	9								
12	70835 X	70835	-0-	-0-	-0-	2941	1	57058	3	Y	9851	9908	0		6529
						10836	9								
01	64101 X	64101	-0-	-0-	-0-	3923	1	50172	3	Y	9096	9094	0		6531
						10006	9								
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	NO RPT	-0-	-68550	-0-					Y	NO RPT				6447

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

11	46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	2913	1	36449	3	Y	6541	6212	0		3977
						7195	9								
12	57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	2941	1	47054	3	Y	6541	5307	0		5211
						7195	9								
01	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	3922	1	46488	3	Y	4546	4544	0		5213
						5001	9								
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	NO RPT	-0-	-55350	-0-					Y	NO RPT				5121

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

11	155910 X	79228	-0-	-76682	-0-	2913	1	63734	3	Y	11437	10862	0		7546
						12581	9								
12	73109 X	73109	-0-	-0-	-0-	2941	1	58894	3	Y	10249	10306	0		7489
						11274	9								
01	98115 X	57804	-0-	-40311	-0-	3923	1	44193	3	Y	8807	8808	0		7488
						9688	9								
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	NO RPT	-0-	-79230	-0-					Y	NO RPT				7592

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

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
11	143010	X	86709	-0-	-56301	-0-	2913 13814	1 9	69982	3	Y	12558	11926	0			3941
12	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	2941 12375	1 9	87453	3	Y	11250	11317	0			3874
01	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	3922 10606	1 9	77573	3	Y	9642	9643	0			3873
02	98588	X	46641	-0-	-51947	-0-	2927 8533	1 9	35181	3	Y	7757	7737	0			3893
03	109151	X	47936	-0-	-61215	-0-	3719 9224	1 9	34993	3	Y	8385	8440	0			3838
04	99450	X	NO RPT	-0-	-99450	-0-					Y	NO RPT					3838

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
11	0		80365	-0-	80365	936555	3228 12716	1 9	64421	3	Y	11560	10979	0			5206
12	0		72500	-0-	72500	1009055	3418 11509	1 9	57573	3	Y	10463	10518	0			5151
01	0		64286	-0-	64286	1073341	4473 10414	1 9	49399	3	Y	9467	9468	0			5150
02	1126990	X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507 7987	1 9	42155	3	Y	7261	7399	0			5012
03	57350	X	50880	-0-	-6470	-0-	3939 9701	1 9	37240	3	Y	8819	8804	0			5027
04	55500	X	NO RPT	-0-	-55500	-0-					Y	NO RPT					5027

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
11	0		51184	-0-	51184	729088	3228 7906	1 9	40050	3	Y	7187	6825	0			2640
12	0		60130	-0-	60130	789218	3418 7344	1 9	49368	3	Y	6676	6712	0			2604
01	0		62497	-0-	62497	851715	4473 6169	1 9	51855	3	Y	5608	5611	0			2601
02	903376	X	51661	-0-	-851715	-0-	3507 5999	1 9	42155	3	Y	5454	5443	0			2612
03	54498	X	48747	-0-	-5751	-0-	3939 7568	1 9	37240	3	Y	6880	6849	0			2643
04	52740	X	NO RPT	-0-	-52740	-0-					Y	NO RPT					2643

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
11	0		61161	-0-	61161	722762	3228 9550	1 9	48383	3	Y	8682	8246	0			8510
12	0		71986	-0-	71986	794748	3418 8787	1 9	59781	3	Y	7988	8030	0			8468
01	0		62426	-0-	62426	857174	4473 8138	1 9	49815	3	Y	7398	7397	0			8469
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	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					8382

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		95476	-0-	95476	913402	3228	1	77040	3	Y	13825	13129	0			4457
							15208	9									
12	0		82978	-0-	82978	996380	3418	1	64887	3	Y	13339	13413	0			4383
							14673	9									
01	0		86772	-0-	86772	1083152	4473	1	68623	3	Y	12433	12449	0			4367
							13676	9									
02	1137155	X	54003	-0-	-1083152	-0-	3507	1	42155	3	Y	7583	7224	0			4726
							8341	9									
03	57350	X	50429	-0-	-6921	-0-	3939	1	37240	3	Y	8409	8431	0			4704
							9250	9									
04	55500	X	NO RPT	-0-	-55500	-0-					Y	NO RPT					4704

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		123	-0-	123	505	83	2	40	9	Y	36	39	1			5
12	14B2 EXT		116	-0-	116	621	76	2	40	9	Y	36	33	1			8
01	742	R	121	-0-	-621	-0-	79	2	42	9	Y	38	43	1			3
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11	DLQ G-10		69	-0-	69	248	54	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	310	R	62	-0-	-248	-0-	45	2	17	9	Y	15	13	1			4
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	52	2	17	9	Y	15	18	1			1
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

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			54
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			54
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			54
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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	274 N	243	-0-	-31 B	-0-	243	2		N	-0-			66
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			66
01	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2		N	-0-			66
02	198 N	113	-0-	-85 B	-0-	113	2		N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			66
*04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

11	690 N	291	-0-	-399	-0-	291	3		N	-0-			47
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			47
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			47
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	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			47

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					113
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					113
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					113
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

11	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1793	3	25	9	Y	23	114	0			55
12	DLQ G-10	1490	-0-	1490	3308	1490	3			Y	-0-					55
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	4327	1012	3	7	9	Y	6					61
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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	0			44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

11	DLQ G-10	465	-0-	465	465	464	3	1	9	Y	1	100	0			28
12	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2548	1997	3	86	9	Y	78					106
01	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4059	1409	3	102	9	Y	93					199
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

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-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	415	3	125	9	Y	114	143	1			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	159	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

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-

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546	2	34	9	N	31			154
12	1116 N	885	-0-	-231	-0-	828	2	57	9	N	52			206
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32			238
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					104
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					104
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					104
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

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1465	3	171	9	N	155	193	1			130
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1502	3	142	9	N	129					259
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1462	3	134	9	N	122	204	1			177
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

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					90
12	558 N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					90
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
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

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58					257
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	649	2	62	9	N	56	184	1			129
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64	9	N	58					187
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

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					104
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					104
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					104
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	960	N	341	-0-	-619	-0-	341	2	N	-0-			-0-
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2	N	-0-			-0-
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-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	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

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

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-					-0-
12	T. A.	490	-0-	490	1568	365	3	125	9	Y	114	111	0			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-	3	0			-0-
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-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

11	DLQ G-10	229	-0-	229	887	199	3	30	9	Y	27	26	0			5
12	DLQ G-10	205	-0-	205	1092	175	3	30	9	Y	27	28	0			4
01	1319 N	227	-0-	-1092	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	0			5
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

11	180 N	58	-0-	-122	-0-	27	3	31	9	N	28	28	0			1
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	27	27	0			1
						30	9									
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1654	3	N	59	59	0			1
						65	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8935	3	31	9	N	28	28	0			1
12	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	8550	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8990 X	8232	-0-	-758	-0-	8199	3	33	9	N	30	30	0			1
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5949	3	31	9	N	28	28	0			1
12	5921 X	5192	-0-	-729	-0-	5163	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5921 X	5743	-0-	-178	-0-	5710	3	33	9	N	30	30	0			1
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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	N	28	28	0			1
							31	9									
12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	4	1	1577	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	30	30	0			1
							33	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

11	8640	X	8153	-0-	-487	-0-	8059	3	94	9	N	85	85	0			3
12	8928	X	8097	-0-	-831	-0-	8013	3	84	9	N	76	77	0			2
01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8540	3	42	9	N	38	39	0			1
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

11	5400	X	1265	-0-	-4135	-0-	3	1	1252	3	N	9	10	0			-0-
							10	9									
12	5580	X	3195	-0-	-2385	-0-	8	1	3158	3	N	26	25	0			1
							29	9									
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	1	0			-0-
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	15	1	3614	3	N	80	78	0			3
							88	9									
12	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	12	1	2830	3	N	78	79	0			2
							86	9									
01	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	14	1	3495	3	N	99	99	0			2
							109	9									
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		Y	-0-			-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-			-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
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-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

11	180	N	67	-0-	-113	-0-	66	3	1	9	Y	1					21
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-					-0-
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-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					23
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					23
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					10
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					10
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	7	-0-	7	138	7	3		N	-0-			100
12	14B DENY	9	-0-	9	147	9	3		N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

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
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					21
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
11	1830	X	591	-0-	-1239	-0-	590	3	1	9	Y	1					21
12	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	622	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
11	1650	N	589	-0-	-1061	-0-	588	3	1	9	Y	1					22
12	1922	N	623	-0-	-1299	-0-	623	3			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	178	-0-	-8 B	-8	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	144	-0-	-42 B	-50	144	3			Y	-0-					-0-
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-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	225	-0-	-75 B	-2956	224	2	1	9	N	1					6
12	0	#	210	-0-	210 B	-2746	210	2			N	-0-					6
01	217	#	122	-0-	-95 B	-2841	122	2			N	-0-					6
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	#	NO RPT	-0-	-240 B	-1069					N	NO RPT					6

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 #	648	-0-	-42 B	-322	648	2		N	-0-			145
12	713 #	657	-0-	-56 B	-378	657	2		N	-0-			145
01	744 #	488	-0-	-256 B	-634	488	2		N	-0-			145
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 #	NO RPT	-0-	-660 B	-2006				N	NO RPT			145

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

11	60 #	75	-0-	15 B	-183	75	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	80	-0-	18 B	-165	80	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	81	-0-	19 B	-146	81	3		Y	-0-			-0-
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-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

11	1290 #	1255	-0-	-35 B	-520	1255	3		N	-0-			-0-
12	1333 #	1253	-0-	-80 B	-600	1253	3		N	-0-			-0-
01	1240 #	1236	-0-	-4 B	-604	1236	3		N	-0-			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

11	1470 #	1889	-0-	419 B	-5027	1889	3		N	-0-			-0-
12	1519 #	1965	-0-	446 B	-4581	1965	3		N	-0-			-0-
01	1984 #	1969	-0-	-15 B	-4596	1969	3		N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

11	9570 #	13051	-0-	3481 B	-27387	13051	3		Y	-0-			-0-
12	9889 #	13115	-0-	3226 B	-24161	13115	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	12817	-0-	12817 B	-11344	12817	3		Y	-0-			-0-
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-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

11	35 R	515	-0-	480 B	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
12	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549 B	549	549	3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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

FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

07	744 #	668	-0-	-76	B	-2216	668	2	N	-0-			-0-
08	682 #	752	-0-	70	B	-2146	752	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 #	743	-0-	83	B	-410	743	2	N	-0-			-0-
10	682 #	762	-0-	80	B	-330	762	2	N	-0-			-0-
11	660 #	699	-0-	39	B	-291	699	2	N	-0-			-0-
*12	414 R	705	-0-	291	B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
01	775 #	698	-0-	-77	B	-77	698	2	N	-0-			-0-
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-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

*07	178 R	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*08	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*10	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	62 #	45	-0-	-17 B	-243	45	2		N	-0-			-0-
08	31 #	50	-0-	19 B	-224	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 #	50	-0-	20 B	-49	50	2		N	-0-			-0-
*10	31 #	51	-0-	20 B	-29	51	2		N	-0-			-0-
11	30 #	47	-0-	17 B	-12	47	2		N	-0-			-0-
*12	35 R	47	-0-	12 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1470 #	1378	-0-	-92 B	-2220	1378	3		N	-0-			-0-
12	1519 #	1381	-0-	-138 B	-2358	1381	3		N	-0-			-0-
01	1550 #	1364	-0-	-186 B	-2544	1364	3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
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

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076				N	-0-			165
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076				N	-0-			165
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1076				N	-0-			165
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					34
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					34
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
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

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

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	5160 X	5011	-0-	-149	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
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-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

11	12150 X	11897	-0-	-253	-0-	11897	2		N	-0-			-0-
12	12524 X	11897	-0-	-627	-0-	11897	2		N	-0-			-0-
01	12524 X	11421	-0-	-1103	-0-	11421	2		N	-0-			-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

11	8070 X	7585	-0-	-485	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
12	8215 X	5281	-0-	-2934	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2		N	-0-			-0-
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-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	1680 X	997	-0-	-683	-0-	997	2		N	-0-			-0-
12	1333 X	997	-0-	-336	-0-	997	2		N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
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-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	24600	X	23690	-0-	-910	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	23690	-0-	-831	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
01	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	10500	X	5202	-0-	-5298	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	5039	-0-	-4385	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
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-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11	11160	X	7229	-0-	-3931	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7392	-0-	-3737	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

11	2670 N	2320	-0-	-350	-0-	2320	3		N	-0-			157
12	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			157
01	2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2714	3		N	-0-			157
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	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

11	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3		N	-0-			-0-
12	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3		N	-0-			-0-
01	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	17430 X	15784	-0-	-1646	-0-	15784	3		N	-0-			-0-
12	18011 X	14673	-0-	-3338	-0-	14673	3		N	-0-			-0-
01	17980 X	14814	-0-	-3166	-0-	14814	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15780	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

11	2970	N	2472	-0-	-498	-0-	-0-	2472	2		N	-0-					-0-
12	3069	N	2675	-0-	-394	-0-	-0-	2675	2		N	-0-					-0-
01	3069	N	2216	-0-	-853	-0-	-0-	2216	2		N	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	-0-	2271	2		N	-0-					-0-
03	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	-0-	2482	2		N	-0-					-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	11340	X	11240	-0-	-100	-0-	-0-	11240	2		N	-0-					-0-
12	11718	X	10469	-0-	-1249	-0-	-0-	10469	2		N	-0-					-0-
01	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	-0-	11258	2		N	-0-					-0-
02	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	-0-	8447	2		N	-0-					-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	-0-	14364	2		N	-0-					-0-
*04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	-0-	13852	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

11	31290	X	28651	-0-	-2639	-0-	-0-	28651	2		N	-0-					-0-
12	32333	X	28651	-0-	-3682	-0-	-0-	28651	2		N	-0-					-0-
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	-0-	34330	2		N	-0-					-0-
02	26740	X	17948	-0-	-8792	-0-	-0-	17948	2		N	-0-					-0-
03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	-0-	23333	2		N	-0-					-0-
04	33210	X	27432	-0-	-5778	-0-	-0-	27432	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

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	17286	-0-	-5604	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	17286	-0-	-5840	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	15992	-0-	-6886	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

11	30180	X	29283	-0-	-897	-0-	29283	2			N	-0-					-0-
12	31186	X	29283	-0-	-1903	-0-	29283	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	29566	-0-	-1620	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

11	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

11	19680	X	18275	-0-	-1405	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18275	-0-	-728	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
01	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	6995	-0-	-5815	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*12	13237	X	7823	-0-	-5414	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
*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-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	27480	X	27236	-0-	-244	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
12	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
01	32533	X	32533	-0-	-0-	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	33390	X	32706	-0-	-684	-0-	32706	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	32558	-0-	-1945	-0-	32558	2			N	-0-					-0-
01	41905	X	41905	-0-	-0-	-0-	41905	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
*12	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
*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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*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-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

11	25050	X	22598	-0-	-2452	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
*12	25885	X	13104	-0-	-12781	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
*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-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

11	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27990	X	27055	-0-	-935	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
*12	28489	X	26823	-0-	-1666	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
*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-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

11	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*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-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	14370	X	13123	-0-	-1247	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
*12	13361	X	13323	-0-	-38	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
*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-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
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-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*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-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

11	64650	X	59538	-0-	-5112	-0-	59538	2			N	-0-					-0-
*12	64976	X	60053	-0-	-4923	-0-	60053	2			N	-0-					-0-
*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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

11	6570	X	4784	-0-	-1786	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*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-

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
11	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

11	15840	X	10216	-0-	-5624	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
*12	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
*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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
12	29760	X	25093	-0-	-4667	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
01	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

11	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	36933	2			N	-0-					-0-
*12	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	35606	2			N	-0-					-0-
*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-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

11	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	25777	-0-	-170	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
01	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	27067	2			N	-0-					-0-
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-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

11	5460	X	4929	-0-	-531	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
*12	14570	X	13228	-0-	-1342	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
*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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*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-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

11	111090	X	31430	-0-	-79660	-0-	31430	2			N	-0-					-0-
12	111910	X	84226	-0-	-27684	-0-	84226	2			N	-0-					-0-
01	84940	X	9051	-0-	-75889	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
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-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	12870	X	4119	-0-	-8751	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	12865	X	3608	-0-	-9257	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	3347	-0-	-9518	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

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-

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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	10560	X	8112	-0-	-2448	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7508	-0-	-3404	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1617	-0-	-832	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	12630	X	2840	-0-	-9790	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
12	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
01	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	3			N	-0-				-0-
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-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
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-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

11	5880	X	2559	-0-	-3321	-0-	2559	2			N	-0-				-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-				-0-
01	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	3			N	-0-				-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

11	7890	X	2773	-0-	-5117	-0-	2773	2			N	-0-				-0-
12	7843	X	4618	-0-	-3225	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
01	1767	X	1186	-0-	-581	-0-	1186	3			N	-0-				-0-
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-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
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-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

11	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8370	X	2246	-0-	-6124	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1834	-0-	-2568	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2692	-0-	-1710	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

11	5910	X	2795	-0-	-3115	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	865	-0-	-4777	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	52	3	57	9	N	52	171	1			71
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	69	3	76	9	N	69					140
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	100	3	72	9	N	65					205
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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-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

11	77070	X	65768	-0-	-11302	-0-	65768	2			N	-0-					-0-
12	79639	X	67205	-0-	-12434	-0-	67205	2			N	-0-					-0-
01	79639	X	78585	-0-	-1054	-0-	78585	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

11	95640	X	81802	-0-	-13838	-0-	81802	2			N	-0-					-0-
12	98828	X	86644	-0-	-12184	-0-	86644	2			N	-0-					-0-
01	103207	X	103207	-0-	-0-	-0-	103207	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

11	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30329	-0-	-4329	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	33535	-0-	-1123	-0-	33535	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-					N	-0-					-0-
12	21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
01	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96480	X	96252	-0-	-228	-0-	96252	3			N	-0-					-0-
12	99696	X	91579	-0-	-8117	-0-	91579	3			N	-0-					-0-
01	99696	X	99464	-0-	-232	-0-	99464	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
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-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	372	X	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

11	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19490	-0-	-2055	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	20356	-0-	-1189	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	13380	X	11726	-0-	-1654	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	7822	-0-	-4144	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*12	5549	X	5471	-0-	-78	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

11	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
*12	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	2	1	20526	2	N	-0-					-0-
*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-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*12	5115	X	3713	-0-	-1402	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

11	17010	X	1373	-0-	-15637	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16526	-0-	-1764	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1830	3	207	9	Y	188				348
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-				348
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-				348
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

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-				160
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-				160
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-				160
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

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

11	4830	X	2397	-0-	-2433	-0-	2397	2			Y	-0-				31
12	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	4979	2	21	9	Y	19				50
01	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	4092	2			Y	-0-				50
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

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				4
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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

11	7860 X	3302	-0-	-4558	-0-	3302	3			Y	-0-					244
12	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8163	3	293	9	Y	266	369	1			141
01	8246 X	7896	-0-	-350	-0-	7733	3	163	9	Y	148					289
02	5824 X	2202	-0-	-3622	-0-	2123	3	79	9	Y	72	184	1			177
03	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9066	3	166	9	Y	151	184	1			144
04	8190 X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182	1			143

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*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-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	739	-0-	-780	-0-	739	3	N	-0-			-0-
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-

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
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-				62
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-				62
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-				62
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

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

11	120 N	81	-0-	-39	B	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
*12	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
*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-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

*12	51	41	-0-	-10	B	-10	30	3	11	9	N	10				10
*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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

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

11	19230 #	18432	-0-	-798		-0-	18432	3			N	-0-				-0-
12	20181 #	15861	-0-	-4320		-0-	15861	3			N	-0-				-0-
01	20181 #	19264	-0-	-917		-0-	19264	3			N	-0-				-0-
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-

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

11	150 N	128	-0-	-22		-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	186 N	150	-0-	-36		-0-	150	2			N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-				-0-
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-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	N	30					288
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					288
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					288
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

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

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	729	2	44	9	Y	40	47	1			14
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29	33	1			10
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

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

11	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1797	2	140	9	Y	127	140	1			43
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	1797	2			Y	-0-					43
01	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1637	2	182	9	Y	165	151	1			57
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

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					6
*12	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					6
*01	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2			N	-0-					6
*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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					50
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1940	2	173	9	N	157	185	1			22
*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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					76
*12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					76
*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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
11	10950	#	10544	-0-	-406	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
12	11408	#	10057	-0-	-1351	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
01	11408	#	10768	-0-	-640	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	4	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	1			N	-0-					-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-					-0-
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-

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
11	7440	X	1090	-0-	-6350	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	2311	-0-	-5377	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4509	-0-	-2962	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
*03	4526	X	1106	-0-	-3420	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51763	X	51763	-0-	-0-	-0-	51763	2			N	-0-					-0-
12	43899	X	43899	-0-	-0-	-0-	43899	2			N	-0-					-0-
01	39556	X	4075	-0-	-35481	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

11	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					48
12	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					48
01	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					48
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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8773 R	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
12	8715 R	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
01	8830 R	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					17
01	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					17
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-	18	1			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	558 #	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558 #	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

11	510 #	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					30
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					30
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					30
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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					193
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					193
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					193
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

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					24
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					24
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					24
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	3480 #	2642	-0-	-838	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2790 #	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
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

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	2225	-0-	-115	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2418	#	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	1320 N	590	-0-	-730	-0-	20	1	570	2	N	-0-			33
12	1271 N	433	-0-	-838	-0-	14	1	411	2	N	7			40
						8	9							
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	13	1	333	2	N	-0-			40
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

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

11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			8
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			8
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4

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
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-

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
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1530	N	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	404	-0-	-805	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			2
12	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	458	2			N	-0-					2
01	1519	N	614	-0-	-905	-0-	614	2			N	-0-					2
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					26
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					26
01	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	326	2			N	-0-					26
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

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

11	57570	X	55963	-0-	-1607	-0-	55603	2	360	9	N	327	373	1	1	8	164
12	58962	X	57386	-0-	-1576	-0-	57009	2	377	9	N	343	379	1	1	8	127
01	58094	X	56995	-0-	-1099	-0-	56600	2	395	9	N	359	375	1	1	8	110
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

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	187	-0-	-2479	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	126	-0-	-2540	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	3100	N	5948	-0-	2848	2848	5939	2	9	9	N	8					17
*11	3000	N	3783	-0-	783	3631	3783	2			N	-0-					17
*12	3100	N	3220	-0-	120	3751	3220	2			N	-0-					17
*01	5848	X	2097	-0-	-3751	-0-	2087	2	10	9	N	9	9	8			17
*02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					17
*03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					17
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8066	-0-	-64	-0-	8066	2			N	-0-					6
12	8339	X	8258	-0-	-81	-0-	8258	2			N	-0-					6
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	8272	2			N	-0-					6
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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
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

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
11	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					7
12	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					7
01	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					7
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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2217	2	68	9	N	62	62	8			64
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					64
01	1891	N	121	-0-	-1770	-0-	121	2			N	-0-					64
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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34800	X	21824	-0-	-12976	-0-	21801	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	35960	X	17696	-0-	-18264	-0-	17695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	40743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					7
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					7
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					88
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	7590	X	1573	-0-	-6017	-0-	1573	2			N	-0-					4
12	7657	X	1252	-0-	-6405	-0-	1252	2			N	-0-					4
01	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2			N	-0-					4
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

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					4
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					4
01	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					4
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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

11	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	27736	2	140	9	N	127	127	8			39
12	23591	X	12567	-0-	-11024	-0-	12567	2			N	-0-					39
01	23591	X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-					39
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
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

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

11	330	X	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					3
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1					4
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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	31521	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	36153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 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
11	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					80
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	102	2	14	9	N	13	13	8			80
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

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					7
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

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 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
11	39540	X	31501	-0-	-8039	-0-	31378	2	123	9	N	112	178	1	1	8	61
12	40858	X	32629	-0-	-8229	-0-	32337	2	292	9	N	265	178	1	1	8	147
01	40858	X	32088	-0-	-8770	-0-	32088	2			N	-0-	114	1			33
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
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-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
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

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
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-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
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-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

11	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

11	10590	X	5583	-0-	-5007	-0-	5583	3			N	-0-					115
12	11749	X	10236	-0-	-1513	-0-	22	1	10212	3	N	2					117
							2	9									
01	11749	X	8425	-0-	-3324	-0-	8425	3			N	-0-					117
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	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	3			N	-0-					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	155	1	82	3	N	52					117
							744	4	57	9							
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	288	1	293	3	N	18					135
							20	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	354	1	282	3	N	36	116	1			55
							292	4	40	9							
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	266	-0-	-664	-0-	22	1	244	3	N	-0-	65	1			52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	339	0			277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-	75	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	0			162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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	NO RPT	-0-	-0-	6496					N	NO RPT					182

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					67
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	67	0			-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	290	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	3	9	9	N	8					139
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					139
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					139
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	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

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

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	0			125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	0			114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274	0			303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1620
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	770	0			850
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1620
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					882
*12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	652	0			230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	373	0			282
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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	NO RPT	-0-	-0-	7612					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					946
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	928	0			18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	0			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					401
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	0			295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	0			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	0			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	0			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
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	NO RPT	-0-	-0-	5059					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	228	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
*12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	0			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	13320	X	10129	-0-	-3191	-0-	10129	3			N	-0-					395
*12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-	122	0			273
01	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3			N	-0-					395
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					395
*03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					395
04	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					395

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	0			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					43
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	0			300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					672
*12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-	530	0			142
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	-0-					672
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	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					672

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93764 X	93764	-0-	-0-	-0-	93764	2			N	-0-					225
*12	90649 X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-	154	0			71
01	55831 X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	-0-					225
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	NO RPT	-0-	-67530	-0-					N	NO RPT					225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					552
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-	31	0			521
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					552
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	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					577

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	0			197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	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

11	9390	X	7425	-0-	-1965	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	7511	-0-	-1634	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	3719	-0-	-5426	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
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-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

11	5820	X	5144	-0-	-676	-0-	5144	3			N	-0-					7
12	6014	X	3493	-0-	-2521	-0-	3493	3			N	-0-					7
01	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					7
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

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					57
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7335	3	3	9	N	3					60
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					60
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

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	18420	X	17790	-0-	-630	-0-	17790	3			N	-0-					23
12	19778	X	18375	-0-	-1403	-0-	18374	3	1	9	N	1					24
01	19778	X	2580	-0-	-17198	-0-	2580	3			N	-0-					24
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

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

11	16080	X	13658	-0-	-2422	-0-	13658	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	12075	-0-	-4541	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
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-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6				116
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8				124
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	327	2	70	9	N	64				188
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

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	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

11	6120 X	5362	-0-	-758	-0-	5361	3	1	9	N	1			60
12	5983 X	5741	-0-	-242	-0-	5719	3	22	9	N	20			80
01	5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	4476	3	2	9	N	2			82
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

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1			101
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1	9	N	1			102
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1	9	N	1			103
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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2021

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
*12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
*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-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

*11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
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-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5057	-0-	-343	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*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

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	684	-0-	-2199	-0-	670	2	14	4	N	-0-					-0-
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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	275	-0-	-810	-0-	269	2	6	4	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	112108	2		N	-0-			-0-
*12	145793 X	112566	-0-	-33227	-0-	112566	2		N	-0-			-0-
*01	145793 X	138083	-0-	-7710	-0-	138083	2		N	-0-			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

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

11	DLQ G-10	177	-0-	177	1047	177	3		Y	-0-			135
12	DLQ G-10	115	-0-	115	1162	114	3	1 9	Y	1			136
01	1182 N	20	-0-	-1162	-0-	20	3		Y	-0-			136
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
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-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	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

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					201
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					201
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					201
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

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					89
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					89
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1841	2			N	-0-					187
12	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					187
01	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					187
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	NO RPT	-0-	-1860	-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
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	73	-0-	-1291	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					37
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					37
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					42
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					42
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-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

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	5340 X	5012	-0-	-328	-0-	5006	3	6	9	N	5				177
12	5518 X	4800	-0-	-718	-0-	4793	3	7	9	N	6				183
01	5518 X	4751	-0-	-767	-0-	4747	3	4	9	N	4				187
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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					215
12	14B2 EXT	11	-0-	11	20	8	2	3	4	Y	-0-					215
01	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	2			Y	-0-					215
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

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	108					142
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	74					216
01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					217
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

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	229	2	77	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
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-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	4	N	-0-					-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	474 R	474	-0-	-0-	-0-	355	2	119	4	Y	-0-					-0-
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

12	744 #	474	-0-	-270	-0-	355	2	119	4	Y	-0-					-0-
01	744 #	209	-0-	-535	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	939	-0-	939	939	939	2		Y	-0-			-0-
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-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
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-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3		N	-0-			-0-
12	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3		N	-0-			-0-
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3		N	-0-			-0-
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-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
12	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					30
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					30
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-	30	6			-0-
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

11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					10
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					10
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					10
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

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

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
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-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

11	3240	X	1439	-0-	-1801	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	2429	-0-	2429 B	2429	2417	3	12	9	Y	11					117
12	T. A.	2400	-0-	2400 B	4829	2383	3	17	9	Y	15					132
01	T. A.	4593	-0-	4593 B	9422	4573	3	20	9	Y	18					150
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

11	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	191	2	17	9	Y	15	18	0			4
12	496 N	354	-0-	-142 B	-0-	339	2	15	9	Y	14	15	0			3
01	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	233	2	10	9	Y	9	10	0			2
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4691	3	32	9	Y	29	33	1			18
12	5689 R	5689	-0-	-0-	-0-	5646	3	43	9	Y	39	43	1			14
01	4743 #	4659	-0-	-84	-0-	4629	3	30	9	Y	27	28	1			13
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									

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					9
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
01	200 R	100	-0-	-100	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	647	2	3	9	N	3					137
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	645	2	6	9	N	5					142
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4					146
02	616 #	469	-0-	-147	-0-	467	2	2	9	N	2					148
03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					148
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					148

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	464	2	123	9	Y	112	138	1			63
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2499	2	205	9	Y	186	203	1			46
01	3100 N	3336	-0-	236	236	3150	2	186	9	Y	169	138	1			77
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

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

11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	6	5	1			2
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	7	1			2
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	1	3	1			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	3	89	9	Y	81	59	1			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	Y	27	34	1			17
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1250	2	52	9	Y	47	51	1			13
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	42	35	1			20
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

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
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	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	1402	-0-	-8798	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
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-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02	560 #	480	-0-	-80	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02	560 #	481	-0-	-79	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

11	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01	1054 #	741	-0-	-313	-0-	741	3		N	-0-			-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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

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

11	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7					114
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2342	3	26	9	Y	24	89	1			49
01	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3	13	9	Y	12					61
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

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1					7
12	4030 #	3321	-0-	-709	-0-	3317	3	4	9	Y	4	7	1			4
01	4030 #	2287	-0-	-1743	-0-	2285	3	2	9	Y	2					6
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

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	15780 #	14679	-0-	-1101	-0-	14676	3	3	9	Y	3	3	1			203
12	16306 #	15571	-0-	-735	-0-	15549	3	22	9	Y	20	21	1			202
01	16306 #	15593	-0-	-713	-0-	15576	3	17	9	Y	15	16	1			201
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 #	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					202

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

11	19350 #	17256	-0-	-2094	-0-	17248	3	8	9	N	7	7	1			2
12	19685 #	18478	-0-	-1207	-0-	18459	3	19	9	N	17	19	1			-0-
01	19685 #	18545	-0-	-1140	-0-	18528	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					2

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

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

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1740 N	1069	-0-	-671	-0-	1069	2			Y	-0-					151
12	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2			Y	-0-					151
01	1364 N	467	-0-	-897	-0-	467	2			Y	-0-					151
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1770	2	73	9	N	66	181	1			43
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1527	2	62	9	N	56					99
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1420	2	98	9	N	89					188
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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

11	2200	N	-0-	-0-	-2200	332					Y	-0-					-0-
12	332	N	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

11	2200	N	-0-	-0-	-2200	12742					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1896	-0-	-1204	11538	1896	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	11746	3308	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

11	2200	N	-0-	-0-	-2200	7960					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1050	-0-	-2050	5910	1050	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2			Y	-0-					-0-
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-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
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

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
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

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	8817	3	102	9	Y	93	169	1			11
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9086	3	163	9	Y	148	157	1			2
01	9114	X	8341	-0-	-773	-0-	8261	3	80	9	Y	73					75
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	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					117

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

11	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			Y	-0-					48
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					48
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

11	DLQ G-10		69	-0-	69	188	69	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		56	-0-	56	244	56	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	52	-0-	-244	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

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

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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

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

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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	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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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

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

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-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

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

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

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
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

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

11	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

11	DLQ G-10	44	-0-	44	146	44	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	168	22	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	178	10	2		Y	-0-			-0-
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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
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-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

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-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			267
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1 3	N	-0-			267
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-			267
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

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	2100 #	354	-0-	-1746	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
12	2170 #	339	-0-	-1831	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
01	2170 #	221	-0-	-1949	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3		N	-0-			329
12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3		N	-0-			329
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3		N	-0-			329
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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

11	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	16	2	11 9	N	10		52
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2		N	-0-		52
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-		52
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

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749 N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2717	3	32	9	Y	29	31	1		29
12	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2866	3	33	9	Y	30	29	1		30
01	2418 N	1886	-0-	-532	B	-0-	1856	3	30	9	Y	27	27	1		30
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	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	B	-0-					Y	NO RPT				29

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

11	780 N	560	-0-	-220	B	-0-	399	3	161	9	N	146	172	1		106
12	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	553	3	168	9	N	153	171	1		88
01	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	737	3	182	9	N	165	128	1		125
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	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT				115

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

11	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1395	3	454	9	N	413	487	1		92
12	2133 N	2133	-0-	-0-	B	-0-	1603	3	530	9	N	482	523	1		51
01	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	1687	3	473	9	N	430	333	1		148
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	900 N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT				154

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
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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-

MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

11	6599	N	1069	-0-	-5530 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-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

11	0		1168	-0-	1168 B	21053	1168	3			N	-0-					157
12	0		1169	-0-	1169 B	22222	1169	3			N	-0-					157
01	0		1135	-0-	1135 B	23357	1135	3			N	-0-					157
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

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4229	N	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
12	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	8880 N	7266	-0-	-1614	B	16165	7266	3		N	-0-			-0-
12	9176 N	8723	-0-	-453	B	15712	8723	3		N	-0-			-0-
01	8636 N	348	-0-	-8288	B	7424	348	3		N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	3732 N	3732	-0-	-0-	B	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
12	3576 N	3576	-0-	-0-	B	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
01	3007 N	2995	-0-	-12	B	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	651 N	330	-0-	-321 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3		N	-0-			-0-
12	4495 N	4478	-0-	-17 B	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
01	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-			56
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			56
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3		Y	-0-			56
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

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		Y	-0-			63
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		Y	-0-			63
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		Y	-0-			63
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	10200	9768	-0-	-432	B	34093	9768	3	Y	-0-			-0-
12	10540	9330	-0-	-1210	B	32883	9330	3	Y	-0-			-0-
01	10540	9226	-0-	-1314	B	31569	9226	3	Y	-0-			-0-
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-

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

11	5280	641	-0-	-4639	B	143845	641	3	Y	-0-			-0-
12	5456	11	-0-	-5445	B	138400	11	3	Y	-0-			-0-
01	5456	-0-	-0-	-5456	B	132944			Y	-0-			-0-
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	630 #	NO RPT	-0-	-630	B	121930			Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	5280	12869	-0-	7589	B	234857	12869	3	N	-0-			-0-
12	5456	13288	-0-	7832	B	242689	13288	3	N	-0-			-0-
01	5456	9489	-0-	4033	B	246722	9489	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5280	B	254065			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	5280	6262	-0-	982	B	121194	6262	3	N	-0-			-0-
12	5456	6546	-0-	1090	B	122284	6546	3	N	-0-			-0-
01	5456	4995	-0-	-461	B	121823	4995	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5280	B	116803			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

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
11	5370	11164	-0-	5794	B	319543	11164	3		N	-0-			-0-
12	5549	11413	-0-	5864	B	325407	11413	3		N	-0-			-0-
01	5549	8090	-0-	2541	B	327948	8090	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5370	B	325074				N	NO RPT			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

11	2820 #	3166	-0-	346	B	-1076	3166	3		N	-0-			-0-
12	2883 #	3776	-0-	893	B	-183	3776	3		N	-0-			-0-
01	2852 #	2915	-0-	63	B	-120	2915	3		N	-0-			-0-
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	3060 #	NO RPT	-0-	-3060	B	-3060				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

11	330 #	309	-0-	-21	B	-1042	309	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	7	-0-	-334	B	-1376	7	3		Y	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1717				Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-300	B	-1630				Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

11	330 #	298	-0-	-32	B	-860	298	3		N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1201				N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1542				N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-300	B	-1661				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 #	256	-0-	-14	B	-731	256	3	N	-0-			-0-
12	279 #	77	-0-	-202	B	-933	77	3	N	-0-			-0-
01	279 #	63	-0-	-216	B	-1149	63	3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-270	B	-1178			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 #	355	-0-	-785	B	-5448	355	3	N	-0-			-0-
12	1147 #	363	-0-	-784	B	-6232	363	3	N	-0-			-0-
01	1054 #	841	-0-	-213	B	-6445	841	3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-810	B	-3746			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 #	1278	-0-	-1722	B	-779	1278	3	N	-0-			-0-
12	3007 #	474	-0-	-2533	B	-3312	474	3	N	-0-			-0-
01	2325 #	158	-0-	-2167	B	-5479	158	3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1290	B	-9257			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
11	4439 R	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	1		N	-0-			-0-
12	4538 R	4538	-0-	-0- B	-0-	4538	3		N	-0-			-0-
01	4934 R	4934	-0-	-0- B	-0-	4934	3		N	-0-			-0-
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	4020 #	NO RPT	-0-	-4020 B	-4860				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

11	120 #	107	-0-	-13 B	-17948	107	3		N	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-17963	109	3		N	-0-			-0-
01	124 #	95	-0-	-29 B	-17992	95	3		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-120 B	-3156				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

11	1110 #	1205	-0-	95 B	-4942	1205	3		Y	-0-			-0-
12	1147 #	1709	-0-	562 B	-4380	1709	3		Y	-0-			-0-
01	1147 #	1675	-0-	528 B	-3852	1675	3		Y	-0-			-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	4200 #	-0-	-0-	-4200 B	-18211				Y	-0-			-0-
12	4340 #	1396	-0-	-2944 B	-21155	1396	3		Y	-0-			-0-
01	4309 #	3701	-0-	-608 B	-21763	3701	3		Y	-0-			-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930 B	-1719				Y	-0-			-0-
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2649				Y	-0-			-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	-0-	-0-	-900 B	-1578				Y	-0-			-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2508				Y	-0-			-0-
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3438				Y	-0-			-0-
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-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

11	5280	3966	-0-	-1314 B	29677	3966	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4789	-0-	-667 B	29010	4789	3		Y	-0-			-0-
01	5456	3737	-0-	-1719 B	27291	3737	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

11	630 #	629	-0-	-1 B	-7858	629	3		Y	-0-			-0-
12	620 #	759	-0-	139 B	-7719	759	3		Y	-0-			-0-
01	620 #	592	-0-	-28 B	-7747	592	3		Y	-0-			-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-508				Y	-0-			-0-
12	155 #	7	-0-	-148 B	-656	7	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-687				Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	481	-0-	331	B	-1123	481	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	642	-0-	363	B	-760	642	3		Y	-0-			-0-
01	279 #	501	-0-	222	B	-538	501	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

11	1500 #	839	-0-	-661	B	-3233	839	3		Y	-0-			-0-
12	1488 #	-0-	-0-	-1488	B	-4721				Y	-0-			-0-
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-5899				Y	-0-			-0-
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-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2020														

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	2430 #	1789	-0-	-641	B	-4704	1789	3		Y	-0-			-0-
12	2511 #	2161	-0-	-350	B	-5054	2161	3		Y	-0-			-0-
01	2511 #	1686	-0-	-825	B	-5879	1686	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

11	1500 #	339	-0-	-1161	B	-2135	339	3		Y	-0-			-0-
12	1612 #	409	-0-	-1203	B	-3338	409	3		Y	-0-			-0-
01	1612 #	319	-0-	-1293	B	-4631	319	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1770				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-1742	28	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	B	-1740	2	3		Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
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-

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
11	630 #	1917	-0-	1287 B	-1763	1048	3	869	9	Y	790	698	1			277
12	651 #	2087	-0-	1436 B	-327	1265	3	822	9	Y	747	863	1			161
01	1528 R	1855	-0-	327 B	-0-	987	3	868	9	Y	789	549	1			401
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

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214					Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740			Y	-0-			-0-
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-

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
11	0 #	965	-0-	965 B	-2414	965	3	Y	-0-			-0-
12	992 #	842	-0-	-150 B	-2564	842	3	Y	-0-			-0-
01	992 #	582	-0-	-410 B	-2974	582	3	Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638			Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			802
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

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-183			Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

11	5280	2434	-0-	-2846 B	1405	2434	3	N	-0-			-0-
12	4344 R	2939	-0-	-1405 B	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
01	2449 #	2294	-0-	-155 B	-155	2294	3	N	-0-			-0-
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-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	20	10	1			21
							22	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	26	28	1			19
							29	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	38	28	1			29
							42	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	3	N	-0-			-0-
01	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	3	N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	3	N	-0-			-0-
04	3720 X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	3	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	3	N	-0-			-0-
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	3	N	-0-			-0-
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	3	N	-0-			-0-
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	3	N	-0-			-0-
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	560	1	531	3	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

11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			127
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
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-			-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

11	6000 #	2850	-0-	-3150	-0-	2850	1			N	-0-			115
12	4898 #	2790	-0-	-2108	-0-	2790	1			N	-0-			115
01	4898 #	1810	-0-	-3088	-0-	1810	1			N	-0-			115
02	2660 #	1334	-0-	-1326	-0-	1334	1			N	-0-			115
03	2945 #	2	-0-	-2943	-0-	2	3			N	-0-			115
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	789	3	180	9	N	164	167	1			229
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	788	3	175	9	N	159	161	1			227
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	733	3	182	9	N	165	165	1			227
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	690 #	494	-0-	-196	-0-	474	2	20	9	Y	18					65
12	713 #	528	-0-	-185	-0-	514	2	14	9	Y	13					78
01	589 #	512	-0-	-77	-0-	490	2	22	9	Y	20					98
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

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	930 #	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	992 #	516	-0-	-476	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1023 #	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
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-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9					38
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12					50
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
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

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
11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
12	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
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-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	190	1			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	345	1			78
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

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	40	-0-	40	202	40	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					157
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					157
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157
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

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
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					149
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					149
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					149
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
*12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
*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

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
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12868	2	20	9	N	18					55
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					55
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4					59
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3011	-0-	-739	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	21	-0-	-3854	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	22	-0-	-3543	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					37
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					37
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					37
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

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
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	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					59
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					59
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					59
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

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

11	7410	X	5238	-0-	-2172	-0-	5238	2			N	-0-					5
12	7657	X	2994	-0-	-4663	-0-	2994	2			N	-0-					5
01	5177	X	2096	-0-	-3081	-0-	2096	2			N	-0-					5
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

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

11	68250	X	63706	-0-	-4544	-0-	63609	2	97	9	N	88	169	1			147
12	70525	X	56465	-0-	-14060	-0-	56398	2	67	9	N	61					208
01	69564	X	66676	-0-	-2888	-0-	66560	2	116	9	N	105	171	1			142
02	62608	X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2	45	9	N	41					183
*03	70029	X	70029	-0-	-0-	-0-	69887	2	142	9	N	129	170	1			142
04	64890	X	53212	-0-	-11678	-0-	53117	2	95	9	N	86					228

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

11	17040	X	16657	-0-	-383	-0-	16657	2			N	-0-					181
12	17608	X	16594	-0-	-1014	-0-	16592	2	2	9	N	2					183
01	17608	X	16105	-0-	-1503	-0-	16080	2	25	9	N	23					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	12742	-0-	-3908	-0-	12714	2	28	9	N	25					181

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

11	8430	X	8420	-0-	-10	-0-	8420	3			N	-0-					30
*12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					30
*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

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			N	-0-					162
*12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					162
*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	2436	-0-	-324	-0-	2436	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
11	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	297	1	12187	3	N	-0-					27
12	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	621	1	11211	3	N	1	1	8			27
						1	9									
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	442	1	9647	3	N	-0-					27
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									

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907

HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					23
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					23
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					23
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-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

11	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28099	2			N	-0-					-0-
12	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
01	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
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-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5994	2	50	4	N	-0-					19
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					19
01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					19
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

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

11	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					154
12	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	17855	2			N	-0-					154
01	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					154
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

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

11	10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

11	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
12	6975 X	6942	-0-	-33	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	3990	#	3135	-0-	-855	-0-	2	1	3133	3	N	-0-					34
*12	4123	#	2837	-0-	-1286	-0-	2837	3			N	-0-					34
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					65
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	366	-0-	-924	-0-	300	1	63	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	310	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	1			1
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-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

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

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
12	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3541	3	21	9	N	19					192
12	4309	X	3221	-0-	-1088	-0-	3202	3	19	9	N	17					209
01	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3533	3	12	9	N	11					220
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

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
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

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1650	3	218	9	N	198					264
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1161	3	123	9	N	112	346	1			30
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1520	3	198	9	N	180					210
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

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					155
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
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

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1842	3	267	9	Y	243	242	1			22
12	775 #	582	-0-	-193	-0-	505	3	77	9	Y	70	84	1			8
01	775 #	571	-0-	-204	-0-	496	3	75	9	Y	68	64	1			12
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9211	24709	-0-	15498	B	88350	24709	2		N	-0-					-0-
12	33852	26251	-0-	-7601	B	80749	26251	2		N	-0-					-0-
01	21281	28545	-0-	7264	B	88013	28545	2		N	-0-					-0-
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-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	19	2	33	9	Y	30	30	0			1
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	16	2	34	9	Y	31	31	0			1
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	2	34	9	Y	31	31	0			1
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
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

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

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					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

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

11	2200	N	531	-0-	-1669	1307	531	2			Y	-0-					-0-
12	1993	N	686	-0-	-1307	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	512	3	206	9	N	187	180	1			164
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	289	3	101	9	N	92					256
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	452	3	44	9	N	40	179	1			117
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	90	1	3430	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	3296	-0-	-2067	-0-	90	1	3206	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	90	1	3173	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	0			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	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
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3810 #	3739	-0-	-71	-0-	3694	3	45	9	N	41			133
12	3999 #	3818	-0-	-181	-0-	3764	3	54	9	N	49			182
01	3999 #	3825	-0-	-174	-0-	3770	3	55	9	N	50			232
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							

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

11	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	38104	3			N	-0-					195
12	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	58249	3			N	-0-					195
01	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	3			N	-0-					195
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					-0-
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-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-					-0-
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-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
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-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

11	2066	X	100	-0-	-1966	-0-	100	4			Y	-0-	4	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2020 - WELL PLUGGED 11-22-20

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4419	3	531	4	Y	105	107	0			4
							116	9									
12	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	1111	3	26	9	Y	24	27	0			1
01	6510	X	4374	-0-	-2136	-0-	4031	3	246	4	Y	88	86	0			3
							97	9									
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							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

11	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	1100	3	132	4	Y	59	60	0			2
							65	9									
12	1023	N	135	-0-	-888	-0-	72	3	63	9	Y	57	57	0			2
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
11	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	41 4		Y	-0-	2 0		-0-
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

11	DLQ G-10	8	-0-	8	152	8 4		Y	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020 - WELL PLUGGED 12-3-20

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	942	-0-	942	1842	678	3	81	4	Y	166	166	0			6
						183	9									
12	DLQ G-10	933	-0-	933	2775	755	3	178	9	Y	162	163	0			5
01	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3837	808	3	49	4	Y	186	185	0			6
						205	9									
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									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	DLQ G-10	2097	-0-	2097	13671	1926	3	171	9	Y	155	174	1			19
12	DLQ G-10	990	-0-	990	14661	711	3	279	9	Y	254	235	1			38
01	16937 X	2276	-0-	-14661	-0-	2005	3	271	9	Y	246	237	1			47
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					73
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					73
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					73
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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			53
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			53
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53
02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			53
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
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-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
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-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
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-

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

11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			73
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			73
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			73
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

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1670	-0-	1670	6739	1670	2			Y	-0-					-0-
12	8426 X	1687	-0-	-6739	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
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-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	360 N	57	-0-	-303	-0-	31	2	26	9	Y	24	24	0			2
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	21	2	28	9	Y	25	26	0			1
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	9	Y	32	31	0			2
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

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	1811 N	963	-0-	-848	-0-	721	2	242	9	Y	220	210	0			18
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	770	2	279	9	Y	254	258	0			14
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	482	2	211	9	Y	192	194	0			12
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

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

11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	96	1	730	3	N	-0-					191
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	99	1	754	3	N	-0-					191
01	806 N	432	-0-	-374 B	-0-	99	1	333	3	N	-0-					191
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	NO RPT	-0-	-420 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

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-			-0-
01	682 #	409	-0-	-273	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

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

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					46
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					46
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
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

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
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					195
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					195
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					195
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	730	4	34	9	N	31					87
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	810	4	55	9	N	50					137
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	763	4	380	9	N	345	191	1	155	8	136
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	244	-0-	-28406	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	17983	-0-	-11622	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	117	-0-	-25706	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

FDL OPERATING, LLC 263924
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	3000	N	2684	-0-	-316	2502	2684	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4115	-0-	1015	3517	4115	3			N	-0-					-0-
01	7166	X	3649	-0-	-3517	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
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-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			N	-0-					-0-
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	186	1			145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	185	1			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					102
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	-0-					102
							9	4									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	42	1	240	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

11	7080	X	6401	-0-	-679	-0-	6401	2			Y	-0-			-0-
12	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	2738	2			Y	-0-			-0-
01	4960	X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
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-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	10050	X	6406	-0-	-3644	-0-	6406	3			N	-0-			-0-
12	10385	X	6552	-0-	-3833	-0-	6552	3			N	-0-			-0-
01	7688	X	3626	-0-	-4062	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	210	1	3529	2	N	-0-			-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	263	1	2807	2	N	-0-			-0-
*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-

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
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	416	1	7015	2	N	-0-			-0-
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	393	1	4190	2	N	-0-			-0-
*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-

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
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	220	1	3707	2	N	-0-			-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	218	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	158	1	2205	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
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-

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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
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-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	1368	N	1142	-0-	-226	-0-	1136	3	6	9	N	5					247
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					256
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1111	3	20	9	N	18	194	1			80
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

11	2370	#	2258	-0-	-112	-0-	2029	3	229	9	N	208	184	1			142
12	2418	#	2066	-0-	-352	-0-	1855	3	211	9	N	192	185	1			149
01	2418	#	2301	-0-	-117	-0-	2063	3	238	9	N	216	185	1			180
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

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
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3		N	-0-			-0-
12	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3		N	-0-			-0-
01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3		N	-0-			-0-
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-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

11	14550 X	14292	-0-	-258	-0-	14292	3		N	-0-			-0-
12	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	14292	3		N	-0-			-0-
01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3		N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

11	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
*12	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
*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-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	29820	X	26249	-0-	-3571	-0-	26249	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25238	-0-	-4305	-0-	25238	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	26753	-0-	-1767	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
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-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	25376	-0-	-154	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	24802	-0-	-1579	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
01	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
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-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
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-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

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

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

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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

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

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					142
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-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

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	8010 X	4155	-0-	-3855	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5572	-0-	-1031	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

11	13770 X	7717	-0-	-6053	-0-	7717	2		N	-0-			-0-
12	14229 X	8682	-0-	-5547	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
01	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2		N	-0-			-0-
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-

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

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

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

11	540	N	45	-0-	-495	-0-	32	3	13	9	N	12					201
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					209
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	547	3	64	9	N	58	157	1			110
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

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
11	30090	X	25994	-0-	-4096	-0-	1	1	24747	3	N	1133	1107	0	1	8	368
							1246	9									
12	31093	X	25473	-0-	-5620	-0-	2	1	24175	3	N	1178	1109	0	2	8	435
							1296	9									
01	31093	X	25083	-0-	-6010	-0-	2	1	23782	3	N	1181	1237	0			379
							1299	9									
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									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	23756	X	4956	-0-	-18800	-0-	4850	3	106	9	Y	96	174	1			139
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5479	3	121	9	Y	110	171	1			78
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5518	3	122	9	Y	111					189
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

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	160	8			168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	142	1	52	8	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	Y	3	3	0			1
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	13	0			2
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	Y	5	6	0			1
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

11	5100 X	2702	-0-	-2398	-0-	2681	3	21	9	Y	19	22	0			4
12	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	4773	3	54	9	Y	49	42	0			7
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	9	9	Y	8	10	0			2
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	17	9	Y	15	13	0			2
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12630 X	8881	-0-	-3749	-0-	8710	3	171	9	Y	155	140	0			81
12	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	14905	3	195	9	Y	177	170	0			88
01	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12207	3	95	9	Y	86	140	0			34
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	11760 X	7789	-0-	-3971	-0-	7651	3	138	9	Y	125	118	0			66
12	12152 X	6146	-0-	-6006	-0-	6098	3	48	9	Y	44	88	0			22
01	7564 X	5526	-0-	-2038	-0-	5491	3	35	9	Y	32	41	0			13
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	1050 X	943	-0-	-107	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	3900 X	1772	-0-	-2128	-0-	1741	3	31	9	Y	28	69	0			150
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3216	3	106	9	Y	96					246
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3076	3	81	9	Y	74	147	0			173
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10137	3	168	9	Y	153	163	0			80
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10409	3	294	9	Y	267	214	0			133
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8582	3	241	9	Y	219	265	0			87
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

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			3
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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

11	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
12	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	2042	3	8	9	Y	7	6	0			1
01	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2063	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810 X	5656	-0-	-1154	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
12	7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
01	6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	3960 X	2600	-0-	-1360	-0-	2560	3	40	9	Y	36	35	0			19
12	4805 X	2235	-0-	-2570	-0-	2187	3	48	9	Y	44	41	0			22
01	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	3321	3	25	9	Y	23	36	0			9
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	3540 X	2965	-0-	-575	-0-	2868	3	97	9	Y	88	78	0			17
12	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3553	3	79	9	Y	72	78	0			11
01	4092 X	3164	-0-	-928	-0-	3135	3	29	9	Y	26	33	0			4
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			14
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

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	4110 X	3907	-0-	-203	-0-	3862	3	45	9	Y	41	40	0			8
12	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	3989	3	62	9	Y	56	56	0			8
01	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3801	3	64	9	Y	58	58	0			8
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680 X	4495	-0-	-185	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743 X	4072	-0-	-671	-0-	4035	3	37	9	Y	34	21	0			13
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3630	3	95	9	Y	86	85	0			17
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3685	3	129	9	Y	117	116	0			18
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3409	3	120	9	Y	109	112	0			15
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4658	3	79	9	Y	72	77	0			38
12	4588 X	3907	-0-	-681	-0-	3695	3	212	9	Y	193	135	0			96
01	4991 X	3041	-0-	-1950	-0-	2842	3	199	9	Y	181	205	0			72
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

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

11	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	7081	3	108	9	Y	98	95	0			19
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7877	3	153	9	Y	139	137	0			21
01	7502 X	5908	-0-	-1594	-0-	5781	3	127	9	Y	115	120	0			16
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

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	3673	3	73	9	Y	66	64	0			13
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3761	3	103	9	Y	94	93	0			14
01	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3484	3	95	9	Y	86	88	0			12
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566	3	46	9	Y	42	39	0			22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	522	3	48	9	Y	44	44	0			22
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	584	3	46	9	Y	42	47	0			17
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5273	3	265	9	Y	241	246	0			47
12	6975 X	5862	-0-	-1113	-0-	5513	3	349	9	Y	317	317	0			47
01	6975 X	5526	-0-	-1449	-0-	5222	3	304	9	Y	276	285	0			38
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

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2297	3	12	9	Y	11	14	0			2
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2288	3	20	9	Y	18	17	0			3
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2167	3	39	9	Y	35	33	0			5
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

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
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-

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

11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	N	11			201
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			201
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-			201
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	386	3			N	-0-			201
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-			201
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-			201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					131
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					131
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					131
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

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

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	N	20					125
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					125
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					125
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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					86
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					86
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					86
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

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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	Y	29	35	1			13
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1061	2	21	9	Y	19					32
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	Y	35	53	1			14
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

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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

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
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18	9	N	16					132
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	633	2	17	9	N	15					147
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	707	2	20	9	N	18					165
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

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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	3	24	9	N	22	59	1			50
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	980	3	31	9	N	28					78
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	922	3	24	9	N	22					100
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

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1475	3	44	9	N	40					114
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1531	3	57	9	N	52					166
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1510	3	68	9	N	62	169	1			59
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

11	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	900	N	675	-0-	-225	-0-	605	3	70	9	N	64	168	1			72
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	640	3	96	9	N	87					159
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	650	3	77	9	N	70					229
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

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
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	84	1	1204	2	N	20					63
							22	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1347	3	N	17					80
							19	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	N	78					158
							86	9									
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

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	179	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	186	1	2669	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					-0-
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

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

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

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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			36
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			36
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

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	120	1	1891	2	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	124	1	2364	2	N	-0-					-0-
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-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 #	2212	-0-	-1088	-0-	2212	3			N	-0-					36
12	2976 #	2212	-0-	-764	-0-	2212	3			N	-0-					36
01	2604 #	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-					36
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

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

11	98970 X	82259	-0-	-16711	-0-	2459	1	70438	2	Y	8239	8239	0			1295
						299	4	9063	9							
12	99820 X	77364	-0-	-22456	-0-	5771	1	61947	3	Y	8251	8251	0			1295
						570	4	9076	9							
01	87730 X	69969	-0-	-17761	-0-	5395	1	55767	3	Y	7319	7319	0			1295
						756	4	8051	9							
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

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

11	62398 X	62398	-0-	-0-	-0-	1943	1	55678	2	Y	3608	3608	0			-0-
						808	4	3969	9							
12	60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	4772	1	51227	3	Y	3186	3186	0			-0-
						1099	4	3505	9							
01	52634 X	52634	-0-	-0-	-0-	4362	1	45090	3	Y	2766	2766	0			-0-
						139	4	3043	9							
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-

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

11	82170 X	28974	-0-	-53196	-0-	856	1	24534	2	Y	2438	2438	0			-0-
						902	4	2682	9							
12	84909 X	35576	-0-	-49333	-0-	2686	1	28832	3	Y	2897	2897	0			-0-
						871	4	3187	9							
01	79980 X	39441	-0-	-40539	-0-	3129	1	32338	3	Y	3240	3240	0			-0-
						410	4	3564	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
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
11	195090	X	85027	-0-	-110063	-0-	2634	1	75460	2	Y	4686	4686	0			-0-
							1778	4	5155	9							
12	174871	X	123292	-0-	-51579	-0-	9814	1	105350	3	Y	6554	6554	0			-0-
							919	4	7209	9							
01	152830	X	119179	-0-	-33651	-0-	9876	1	102076	3	Y	6010	6010	0			-0-
							616	4	6611	9							
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									

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

11	263550	X	229418	-0-	-34132	-0-	6992	1	200320	2	Y	19480	19480	0			-0-
							678	4	21428	9							
12	272335	X	220639	-0-	-51696	-0-	16933	1	181777	3	Y	19289	19289	0			-0-
							711	4	21218	9							
01	272335	X	203633	-0-	-68702	-0-	16264	1	168106	3	Y	17200	17200	0			-0-
							343	4	18920	9							
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									

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

10	0		12329	-0-	12329	12329	1624	2	9329	4	Y	1251	1251	0			-0-
							1376	9									
11	0		119706	-0-	119706	132035	3591	1	102873	2	Y	11855	11855	0			-0-
							201	4	13041	9							
12	0		153858	-0-	153858	285893	11493	1	123374	3	Y	14976	14976	0			-0-
							2517	4	16474	9							
*01	379482	X	93589	-0-	-285893	-0-	7434	1	76841	3	Y	8312	8312	0			-0-
							171	4	9143	9							
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									

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

11	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1067	1	13774	2	Y	2739	2735	1	4	8	252
							3013	9									
12	25451	X	2004	-0-	-23447	-0-	109	1	1407	2	Y	444	233	1	1	8	462
							488	9									
01	25451	X	99	-0-	-25352	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	336	1			126
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580 X	13643	-0-	-9937	-0-	572	1	7384	2	Y	2076	1954	1	1	8	125
						3403	4	2284	9							
12	18321 X	408	-0-	-17913	-0-	350	4	58	9	Y	53	141	1			37
01	18321 X	258	-0-	-18063	-0-	13	1	219	2	Y	24	6	1			55
						26	9									
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

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

11	58050 X	43928	-0-	-14122	-0-	41090	4	2838	9	N	2580	2558	1	3	8	270
12	59985 X	2715	-0-	-57270	-0-	2620	4	95	9	N	86	186	1			170
01	54126 X	181	-0-	-53945	-0-	142	4	39	9	N	35	61	1			144
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

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

11	6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	96	1	1239	2	N	2586	2649	1	7	8	154
						571	4	2845	9							
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	182	182	1			154
01	1798 X	315	-0-	-1483	-0-	252	4	63	9	N	57	178	1			33
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									

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

11	26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	1012	1	13064	2	Y	5574	5581	1	24	8	358
						6021	4	6131	9							
12	5301 X	775	-0-	-4526	-0-	600	4	175	9	Y	159	406	1	1	8	110
01	5301 X	156	-0-	-5145	-0-	6	1	109	2	Y	37	91	1			56
						41	9									
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

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

11	6330 X	6320	-0-	-10	-0-	342	1	4424	2	Y	1413	1489	1	7	8	138
						1554	9									
12	8339 X	649	-0-	-7690	-0-	35	1	452	2	Y	147	127	1			158
						162	9									
01	8339 X	103	-0-	-8236	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	33	1			125
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
11	35940 X	32864	-0-	-3076	-0-	1481	1	19120	2	Y	3136	3091	1			156
						8813	4	3450	9							
12	37138 X	2243	-0-	-34895	-0-	151	1	1952	2	Y	127	200	1			83
						140	9									
01	37138 X	230	-0-	-36908	-0-	12	1	199	2	Y	17	67	1			33
						19	9									
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									

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
11	40710 X	27795	-0-	-12915	-0-	1093	1	14100	2	Y	5548	5852	1	22	8	453
						6499	4	6103	9							
12	31992 X	910	-0-	-31082	-0-	675	4	235	9	Y	214	520	1	1	8	146
01	31899 X	921	-0-	-30978	-0-	29	1	496	2	Y	360	480	1			26
						396	9									
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

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	2326	1	30014	2	N	2623	2767	1	10	8	333
						13834	4	2885	9							
12	8804 X	3423	-0-	-5381	-0-	238	1	3065	2	N	109	362	1			80
						120	9									
01	43493 X	711	-0-	-42782	-0-	35	1	590	2	N	78	83	1			75
						86	9									
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

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53640 X	21629	-0-	-32011	-0-	1307	1	16884	2	Y	3125	3312	1	18	8	253
						3438	9									
12	55428 X	209	-0-	-55219	-0-	100	4	109	9	Y	99	319	1	1	8	32
01	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-	9	1			23
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

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31020 X	15952	-0-	-15068	-0-	674	1	8701	2	Y	2333	2509	1	14	8	126
						4011	4	2566	9							
12	20956 X	1071	-0-	-19885	-0-	69	1	888	2	Y	104	162	1			68
						114	9									
01	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	36	1			32
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	76843	-0-	76843	165431	72245	4	4598	9	Y	4180	4072	1			316
12	14B2 EXT	1118	-0-	1118	166549	1050	4	68	9	Y	62	126	1			252
01	14B2 EXT	100	-0-	100	166649	100	4			Y	-0-	84	1	147	7	21
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

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

11	105630 X	83060	-0-	-22570	-0-	78257	4	4803	9	Y	4366	4069	1	2	8	600
12	109151 X	36	-0-	-109115	-0-	35	4	1	9	Y	1	239	1			362
01	109151 X	125	-0-	-109026	-0-	125	4			Y	-0-	258	1			104
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

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

11	91080 X	80091	-0-	-10989	-0-	3376	1	43572	2	Y	11872	11752	1	56	8	772
						20084	4	13059	9							
12	94116 X	5416	-0-	-88700	-0-	4800	4	616	9	Y	560	1051	1	1	8	280
01	94085 X	419	-0-	-93666	-0-	21	1	362	2	Y	33	158	1			155
						36	9									
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

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

11	44820 X	34799	-0-	-10021	-0-	1612	1	20810	2	Y	2532	2368	1			184
						9592	4	2785	9							
12	46314 X	1476	-0-	-44838	-0-	1400	4	76	9	Y	69	206	1			47
01	46314 X	210	-0-	-46104	-0-	11	1	165	2	Y	31	52	1			26
						34	9									
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

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85885	X	85885	-0-	-0-	-0-	2	1	80735	3	N	4680	4282	1	263	8	767
							5148	9									
12	82302	X	82302	-0-	-0-	-0-	2	1	76528	3	N	5247	5387	1	190	8	437
							5772	9									
01	63335	X	63335	-0-	-0-	-0-	2	1	58718	3	N	4195	4077	1	149	8	406
							4615	9									
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									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

11	48782	X	48782	-0-	-0-	-0-	1776	1	46981	3	N	23					298
							25	9									
12	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	589	1	13575	3	N	85					383
							94	9									
01	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	1254	1	32192	3	N	110	187	1	1	8	305
							121	9									
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									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

11	56241	X	56241	-0-	-0-	-0-	51204	3	5037	9	N	4579	3451	0	1175	8	787
12	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	63745	3	4103	9	N	3730	3435	0	179	8	903
01	58257	X	58257	-0-	-0-	-0-	54195	3	4062	9	N	3693	3462	0	258	8	876
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

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	1559	1479	1	72	8	228
12	29954	X	29954	-0-	-0-	-0-	1	1	24095	2	N	5325	4997	1	27	8	529
							5858	9									
01	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	1	1	18873	2	N	4433	4263	1	28	8	671
							4876	9									
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									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

11	17280	X	14084	-0-	-3196	-0-	12602	3	1482	9	Y	1347	1311	1	29	8	572
12	17701	X	14416	-0-	-3285	-0-	12680	3	1736	9	Y	1578	1683	1	28	8	439
01	17701	X	13296	-0-	-4405	-0-	11645	3	1651	9	Y	1501	1305	1	14	8	621
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590 X	26298	-0-	-5292	-0-	23327	2	2971	9	Y	2701	2662	1	9	8	61
12	32643 X	8749	-0-	-23894	-0-	6639	2	2110	9	Y	1918	1928	1	21	8	30
01	32643 X	7397	-0-	-25246	-0-	4749	2	2648	9	Y	2407	2384	1	23	8	30
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

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

11	13290 X	11002	-0-	-2288	-0-	8894	2	95	4	N	1830	1763	1	105	8	429
						2013	9									
12	12803 X	9688	-0-	-3115	-0-	7619	2	92	4	N	1797	1667	1	8	8	551
						1977	9									
01	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	8801	2	99	4	N	1819	1657	1	5	8	708
						2001	9									
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									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

11	12150 X	11555	-0-	-595	-0-	8608	3	133	4	N	2558	2481	0	76	8	581
						2814	9									
12	12555 X	8189	-0-	-4366	-0-	6073	3	99	4	N	1834	1780	0	30	8	605
						2017	9									
01	12214 X	11051	-0-	-1163	-0-	9059	3	92	4	N	1727	1764	0	51	8	517
						1900	9									
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									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

11	26610 X	21622	-0-	-4988	-0-	16921	3	212	4	N	4081	4053	1	14	8	394
						4489	9									
12	31744 X	23999	-0-	-7745	-0-	20872	3	142	4	N	2714	2963	1	26	8	119
						2985	9									
01	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	30440	3	180	4	N	3483	3324	1	19	8	259
						3831	9									
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									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

11	11910 X	8309	-0-	-3601	-0-	6435	3	1874	9	N	1704	1819	1	7	8	390
12	12307 X	6363	-0-	-5944	-0-	4146	3	2217	9	N	2015	2068	1	11	8	326
01	10137 X	7671	-0-	-2466	-0-	5571	3	2100	9	N	1909	1811	1	16	8	408
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45000	X	37755	-0-	-7245	-0-	36814	3	51	4	Y	809	910	1	44	8	82
							890	9									
12	46500	X	35495	-0-	-11005	-0-	33457	3	89	4	Y	1772	1697	1	41	8	116
							1949	9									
01	46500	X	35739	-0-	-10761	-0-	34475	3	53	4	Y	1101	923	1	11	8	283
							1211	9									
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									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

11	19560	X	16524	-0-	-3036	-0-	13273	3	125	4	Y	2842	2789	0	45	8	138
							3126	9									
12	19623	X	16920	-0-	-2703	-0-	13706	3	125	4	Y	2808	2791	0	20	8	135
							3089	9									
01	19375	X	16352	-0-	-3023	-0-	13217	3	121	4	Y	2740	2718	0	36	8	121
							3014	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

11	10595	X	2308	-0-	-8287	-0-	1831	2	477	9	Y	434	431	0	4	8	2
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	987	2	208	9	Y	189	189	0	1	8	1
01	3224	X	938	-0-	-2286	-0-	824	2	114	9	Y	104	102	0	2	8	1
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

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

11	5250	X	4060	-0-	-1190	-0-	3514	2	29	4	Y	470	424	1	21	8	109
							517	9									
12	4929	X	1277	-0-	-3652	-0-	1026	2	14	4	Y	215	290	1	3	8	31
							237	9									
01	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	3048	2	27	4	Y	363	363	1	6	8	25
							399	9									
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									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

11	3210	X	1879	-0-	-1331	-0-	1407	2	472	9	Y	429	407	0	21	8	4
12	3968	X	3014	-0-	-954	-0-	2441	2	573	9	Y	521	513	0	6	8	6
01	3968	X	2723	-0-	-1245	-0-	1897	2	826	9	Y	751	744	0	5	8	8
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	6466	3	107	4	N	1856	2058	1	6	8	265
							2042	9									
12	9672	X	6696	-0-	-2976	-0-	4421	3	104	4	N	1974	2011	1	29	8	199
							2171	9									
01	9672	X	7332	-0-	-2340	-0-	4957	3	112	4	N	2057	2019	1	12	8	225
							2263	9									
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									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

11	41310	X	30764	-0-	-10546	-0-	28400	3	83	4	N	2074	2201	1	11	8	176
							2281	9									
12	42687	X	37968	-0-	-4719	-0-	35007	3	104	4	N	2597	2560	1	2	8	211
							2857	9									
01	47106	X	47106	-0-	-0-	-0-	43982	3	110	4	N	2740	2777	1			174
							3014	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

11	11730	X	7352	-0-	-4378	-0-	6602	2	750	9	Y	682	681	0	5	8	4
12	17298	X	6998	-0-	-10300	-0-	6241	2	757	9	Y	688	685	0	3	8	4
01	17298	X	6207	-0-	-11091	-0-	5541	2	666	9	Y	605	600	0	5	8	4
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	32505	3	1459	9	N	1326	937	1	49	8	542
12	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	30513	3	2027	9	N	1843	2050	1	47	8	288
01	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	38402	3	2508	9	N	2280	2013	1	69	8	486
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									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

11	22620	X	17876	-0-	-4744	-0-	15358	3	2518	9	N	2289	2224	0	65	8	-0-
12	23374	X	18805	-0-	-4569	-0-	16297	3	2508	9	N	2280	2216	0	64	8	-0-
01	23374	X	19751	-0-	-3623	-0-	16994	3	2757	9	N	2506	2473	0	33	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	21117	3	116	4	Y	1995	1938	1	11	8	114
							2195	9									
12	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	21652	3	113	4	Y	1937	1943	1	17	8	91
							2131	9									
01	22971	X	22954	-0-	-17	-0-	20702	3	118	4	Y	1940	1926	1	17	8	88
							2134	9									
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									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

11	73837	X	73837	-0-	-0-	-0-	65750	3	8087	9	Y	7352	7103	1	85	8	239
12	58931	X	53803	-0-	-5128	-0-	49290	3	4513	9	Y	4103	4122	1	109	8	111
01	58931	X	42217	-0-	-16714	-0-	40081	3	2136	9	Y	1942	1885	1	111	8	57
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

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

11	5700	X	5630	-0-	-70	-0-	4755	2	43	4	Y	756	742	0	14	8	4
							832	9									
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5152	2	51	4	Y	828	811	0	16	8	5
							911	9									
01	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	5080	2	50	4	Y	792	770	0	22	8	5
							871	9									
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									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

11	51330	X	45753	-0-	-5577	-0-	39401	3	287	4	Y	5514	5503	0	19	8	258
							6065	9									
12	53041	X	44411	-0-	-8630	-0-	38320	3	276	4	Y	5286	5266	0	30	8	248
							5815	9									
01	53041	X	46120	-0-	-6921	-0-	38850	3	317	4	Y	6321	6261	0	27	8	281
							6953	9									
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									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

11	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	15914	3	4107	9	N	3734	3666	0	91	8	499
12	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	13654	3	3871	9	N	3519	3441	0	48	8	529
01	15531	X	13606	-0-	-1925	-0-	11025	3	2581	9	N	2346	2357	0	41	8	477
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-	-1225	-0-	11331	3	2474	9	N	2249	2229	0	13	8	361

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26190	X	25110	-0-	-1080	-0-	17885	2	298	4	Y	6297	6225	0	35	8	242
							6927	9									
12	27063	X	24395	-0-	-2668	-0-	17369	2	291	4	Y	6123	6066	0	46	8	253
							6735	9									
01	27063	X	21777	-0-	-5286	-0-	14363	2	305	4	Y	6463	6397	0	45	8	274
							7109	9									
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									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

11	13770	X	11796	-0-	-1974	-0-	8756	3	3040	9	N	2764	2772	0	8	8	671
12	14229	X	10433	-0-	-3796	-0-	7626	3	2807	9	N	2552	2540	0	14	8	669
01	13299	X	11153	-0-	-2146	-0-	8329	3	2824	9	N	2567	2540	0	12	8	684
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

11	23490	X	16557	-0-	-6933	-0-	14200	2	131	4	Y	2024	1917	0	119	8	151
							2226	9									
12	22165	X	19255	-0-	-2910	-0-	16556	2	148	4	Y	2319	2183	0	61	8	226
							2551	9									
01	22165	X	18352	-0-	-3813	-0-	15783	2	140	4	Y	2208	2144	0	98	8	192
							2429	9									
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									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

11	14220	X	9284	-0-	-4936	-0-	6270	2	155	4	Y	2599	2282	0	20	8	676
							2859	9									
12	14694	X	8535	-0-	-6159	-0-	5491	2	144	4	Y	2636	2546	0	89	8	677
							2900	9									
01	14694	X	7771	-0-	-6923	-0-	4643	2	143	4	Y	2714	3013	0	14	8	364
							2985	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61350	X	60364	-0-	-986	-0-	55325	2	270	4	Y	4335	4257	0	62	8	165
							4769	9									
12	63395	X	57943	-0-	-5452	-0-	53202	2	261	4	Y	4073	3977	0	95	8	166
							4480	9									
01	65534	X	58009	-0-	-7525	-0-	53452	2	255	4	Y	3911	3817	0	97	8	163
							4302	9									
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									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

11	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	18296	3	150	4	Y	3179	3064	0	86	8	152
							3497	9									
12	22444	X	18640	-0-	-3804	-0-	15332	3	141	4	Y	2879	2853	0	41	8	137
							3167	9									
01	20863	X	18095	-0-	-2768	-0-	14849	3	137	4	Y	2826	2759	0	81	8	123
							3109	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

11	9510	X	8677	-0-	-833	-0-	7706	2	971	9	Y	883	878	0	5	8	5
12	9827	X	7897	-0-	-1930	-0-	6930	2	967	9	Y	879	876	0	3	8	5
01	9424	X	7920	-0-	-1504	-0-	7016	2	904	9	Y	822	818	0	4	8	5
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	11382	3	103	4	Y	1827	1792	0	32	8	10
							2010	9									
12	11904	X	11045	-0-	-859	-0-	9329	3	90	4	Y	1478	1454	0	26	8	8
							1626	9									
01	11904	X	10750	-0-	-1154	-0-	9636	3	60	4	Y	958	935	0	25	8	6
							1054	9									
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									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

11	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	12116	3	4335	9	N	3941	3844	0	97	8	-0-
12	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	15962	3	4916	9	N	4469	4352	0	117	8	-0-
01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	11913	3	3887	9	N	3534	3485	0	49	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41220	X	37459	-0-	-3761	-0-	33457	2	209	4	Y	3448	3567	1	39	8	210
							3793	9									
12	42594	X	38549	-0-	-4045	-0-	34609	2	198	4	Y	3402	3389	1	97	8	126
							3742	9									
01	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	40081	2	197	4	Y	3323	3067	1	26	8	356
							3655	9									
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									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

11	47310	X	23177	-0-	-24133	-0-	18723	3	161	4	N	3903	3356	1	1008	8	431
							4293	9									
12	48887	X	48059	-0-	-828	-0-	37144	3	429	4	N	9533	7746	1	1441	8	777
							10486	9									
01	48360	X	45389	-0-	-2971	-0-	37643	3	394	4	N	6684	6728	1	11	8	722
							7352	9									
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									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

11	30630	X	20777	-0-	-9853	-0-	17815	2	162	4	Y	2545	2697	1	18	8	156
							2800	9									
12	29171	X	20118	-0-	-9053	-0-	17299	2	150	4	Y	2426	2466	1	25	8	91
							2669	9									
01	29171	X	27603	-0-	-1568	-0-	24244	2	179	4	Y	2891	2646	1	26	8	310
							3180	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3955	2	24	4	Y	536	532	0	4	8	3
							590	9									
12	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	2792	2	27	4	Y	561	557	0	4	8	3
							617	9									
01	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	2719	2	27	4	Y	528	521	0	7	8	3
							581	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7419	-0-	-1581	-0-	6179	3	46	4	Y	1085	1079	0	5	8	6
							1194	9									
12	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	5528	3	48	4	Y	1110	1107	0	3	8	6
							1221	9									
01	8246	X	5937	-0-	-2309	-0-	4878	3	40	4	Y	926	922	0	4	8	6
							1019	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

11	12390	X	11789	-0-	-601	-0-	10184	2	105	4	Y	1364	1410	1	19	8	83
							1500	9									
12	12803	X	1454	-0-	-11349	-0-	94	4	1360	9	Y	1236	1204	1	71	8	44
01	12803	X	1199	-0-	-11604	-0-	82	4	1117	9	Y	1015	934	1	17	8	108
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									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

11	5430	X	5412	-0-	-18	-0-	4518	2	894	9	Y	813	809	0	4	8	4
12	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4113	2	769	9	Y	699	697	0	2	8	4
01	5983	X	4429	-0-	-1554	-0-	3682	2	747	9	Y	679	676	0	3	8	4
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

11	11070	X	7316	-0-	-3754	-0-	5510	3	86	4	Y	1564	1541	0	25	8	8
							1720	9									
12	11439	X	6994	-0-	-4445	-0-	5787	3	65	4	Y	1038	1021	0	19	8	6
							1142	9									
01	11439	X	4900	-0-	-6539	-0-	3881	3	59	4	Y	873	845	0	29	8	5
							960	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42210	X	35266	-0-	-6944	-0-	32807	3	119	4	Y	2127	2127	0	10	8	100
							2340	9									
12	43617	X	33163	-0-	-10454	-0-	30848	3	113	4	Y	2002	1993	0	15	8	94
							2202	9									
01	43617	X	33431	-0-	-10186	-0-	33378	3	36	4	Y	15	94	0	15	8	-0-
							17	9									
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									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

11	11550	X	10102	-0-	-1448	-0-	8419	3	1683	9	Y	1530	1522	0	8	8	8
12	11439	X	10206	-0-	-1233	-0-	8565	3	1641	9	Y	1492	1486	0	6	8	8
01	11439	X	8287	-0-	-3152	-0-	6779	3	1508	9	Y	1371	1364	0	7	8	8
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

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

11	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	10179	3	166	4	N	3070	3098	1	44	8	304
							3377	9									
12	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	14330	3	222	4	N	4593	4468	1	42	8	387
							5052	9									
01	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	11985	3	187	4	N	3672	3470	1	19	8	570
							4039	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

11	5910	X	3604	-0-	-2306	-0-	3038	2	26	4	Y	491	483	0	8	8	3
							540	9									
12	6138	X	3846	-0-	-2292	-0-	3076	2	36	4	Y	667	659	0	7	8	4
							734	9									
01	6138	X	3654	-0-	-2484	-0-	3038	2	30	4	Y	533	523	0	11	8	3
							586	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	21354	2	324	4	Y	6367	6351	0	20	8	64
							7004	9									
12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	21294	2	327	4	Y	6479	6435	0	32	8	76
							7127	9									
01	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	21156	2	316	4	Y	6234	6213	0	28	8	69
							6857	9									
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			

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50010	X	41161	-0-	-8849	-0-	33737	3	299	4	Y	6477	6333	0	164	8	310
							7125	9									
12	51677	X	42296	-0-	-9381	-0-	34815	3	308	4	Y	6521	6445	0	75	8	311
							7173	9									
01	50375	X	38197	-0-	-12178	-0-	31582	3	267	4	Y	5771	5709	0	120	8	253
							6348	9									
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									

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
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	6805	3	130	4	Y	2371	2366	0	10	8	24
							2608	9									
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	6489	3	124	4	Y	2306	2288	0	15	8	27
							2537	9									
01	10199	X	9037	-0-	-1162	-0-	6446	3	126	4	Y	2241	2228	0	15	8	25
							2465	9									
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									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33540	X	31160	-0-	-2380	-0-	26168	3	187	4	Y	4368	4313	0	4	8	309
							4805	9									
12	34658	X	12327	-0-	-22331	-0-	10512	3	69	4	Y	1587	1797	0	3	8	96
							1746	9									
01	34658	X	29123	-0-	-5535	-0-	24380	3	179	4	Y	4149	4013	0	5	8	227
							4564	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620	X	22576	-0-	-3044	-0-	1	1	17452	2	Y	4461	4439	0	89	8	263
							216	4	4907	9							
12	26474	X	20881	-0-	-5593	-0-	1	1	16790	2	Y	3557	3496	0	79	8	245
							177	4	3913	9							
01	26474	X	21887	-0-	-4587	-0-	1	1	17536	2	Y	3784	3814	0	40	8	175
							188	4	4162	9							
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							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

11	38190	X	33586	-0-	-4604	-0-	27444	3	305	4	Y	5306	5209	0	81	8	246
							5837	9									
12	40703	X	36201	-0-	-4502	-0-	29798	3	312	4	Y	5537	5434	0	92	8	257
							6091	9									
01	43643	X	43643	-0-	-0-	-0-	35122	3	394	4	Y	7388	7218	0	102	8	325
							8127	9									
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									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

11	2010	X	687	-0-	-1323	-0-	245	2	21	4	N	383	352	1	5	8	119
							421	9									
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	4	N	650	695	1	10	8	64
							715	9									
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	4676	2	97	4	N	1713	1667	1	29	8	81
							1884	9									
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									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

11	64380	X	61838	-0-	-2542	-0-	53638	2	652	4	Y	6862	6823	0	57	8	69
							7548	9									
12	69651	X	69651	-0-	-0-	-0-	60572	2	749	4	Y	7573	7453	0	101	8	88
							8330	9									
01	76296	X	76296	-0-	-0-	-0-	66729	2	791	4	Y	7978	7880	0	98	8	88
							8776	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	17460	X	15191	-0-	-2269	-0-	12420	3	133	4	N	2398	2404	0	33	8	232
							2638	9									
12	18042	X	12799	-0-	-5243	-0-	10358	3	124	4	N	2106	2074	0	40	8	224
							2317	9									
01	18042	X	15617	-0-	-2425	-0-	12684	3	147	4	N	2533	2506	0	47	8	204
							2786	9									
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									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

11	42390	X	41317	-0-	-1073	-0-	16	1	30561	2	Y	9368	9457	0	24	8	280
							435	4	10305	9							
12	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	18	1	33644	2	Y	9909	9794	0	23	8	372
							436	4	10900	9							
01	43803	X	42667	-0-	-1136	-0-	17	1	32295	2	Y	9068	9059	0	17	8	364
							380	4	9975	9							
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							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

11	36210	X	12582	-0-	-23628	-0-	8808	2	341	4	Y	3121	3052	0	63	8	31
							3433	9									
12	37417	X	15893	-0-	-21524	-0-	11341	2	380	4	Y	3793	3674	0	107	8	43
							4172	9									
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	14978	2	447	4	Y	5028	4912	0	104	8	55
							5531	9									
02	11732	X	8114	-0-	-3618	-0-	5620	2	236	4	Y	2053	2027	0	44	8	37
							2258	9									
03	15903	X	12944	-0-	-2959	-0-	9342	2	350	4	Y	2956	2916	0	36	8	41
							3252	9									
04	20280	X	18738	-0-	-1542	-0-	13362	2	428	4	Y	4498	4401	0	97	8	41
							4948	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	2	2	8			-0-
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	9148	3	3268	9	N	2971	2946	0	25	8	-0-
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6488	3	2559	9	N	2326	2273	0	53	8	-0-
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-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

11	26550	X	16923	-0-	-9627	-0-	12844	3	4079	9	Y	3708	3647	0	61	8	-0-
12	24676	X	17101	-0-	-7575	-0-	12543	3	4558	9	Y	4144	4079	0	65	8	-0-
01	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	21570	3	5412	9	Y	4920	4873	0	47	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	18064	-0-	-5246	-0-	13232	3	4832	9	N	4393	4380	0	13	8	-0-
12	20305	X	17037	-0-	-3268	-0-	12154	3	4883	9	N	4439	4420	0	19	8	-0-
01	19871	X	14546	-0-	-5325	-0-	10305	3	4241	9	N	3855	3838	0	17	8	-0-
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-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

11	59623	X	59623	-0-	-0-	-0-	1	1	52756	3	N	5885	5760	1	40	8	613
							392	4	6474	9							
12	113451	X	113451	-0-	-0-	-0-	1	1	98332	3	N	13157	13024	1	133	8	613
							645	4	14473	9							
01	71232	X	71232	-0-	-0-	-0-	1	1	62277	3	N	7733	7763	1	50	8	533
							448	4	8506	9							
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							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

11	57002	X	57002	-0-	-0-	-0-	41342	2	699	4	Y	13601	13581	0	45	8	137
							14961	9									
12	55835	X	55835	-0-	-0-	-0-	39548	2	714	4	Y	14157	14059	0	70	8	165
							15573	9									
01	56387	X	56387	-0-	-0-	-0-	40311	2	701	4	Y	13977	13927	0	60	8	155
							15375	9									
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									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

11	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	52308	3	5090	9	Y	4627	4556	1	61	8	150
12	59117	X	958	-0-	-58159	-0-	695	3	263	9	Y	239	348	1	35	8	6
01	57210	X	49062	-0-	-8148	-0-	43291	3	5771	9	Y	5246	5013	1	78	8	161
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32070	X	28872	-0-	-3198	-0-	21110	3	328	4	N	6758	6566	1	62	8	493
							7434	9									
12	33139	X	27377	-0-	-5762	-0-	19915	3	308	4	N	6504	6501	1	152	8	344
							7154	9									
01	29610	X	25776	-0-	-3834	-0-	18934	3	286	4	N	5960	5905	1	44	8	355
							6556	9									
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									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

11	58620	X	54013	-0-	-4607	-0-	46235	3	369	4	Y	6735	6738	0	29	8	391
							7409	9									
12	60574	X	55427	-0-	-5147	-0-	48012	3	355	4	Y	6418	6368	0	46	8	395
							7060	9									
01	60574	X	57487	-0-	-3087	-0-	50698	3	330	4	Y	5872	5832	0	40	8	395
							6459	9									
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									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

11	20520	X	16281	-0-	-4239	-0-	12596	3	3685	9	Y	3350	3292	0	58	8	-0-
12	20615	X	16485	-0-	-4130	-0-	12928	3	3557	9	Y	3234	3180	0	54	8	-0-
01	19871	X	15542	-0-	-4329	-0-	12137	3	3405	9	Y	3095	3070	0	25	8	-0-
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-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3680	3	646	9	N	587	573	0	14	8	-0-
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4145	3	550	9	N	500	485	0	15	8	-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5552	3	620	9	N	564	556	0	8	8	-0-
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-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

11	73890	X	66591	-0-	-7299	-0-	56760	3	9831	9	Y	8937	8879	0	58	8	-0-
12	76353	X	66488	-0-	-9865	-0-	56905	3	9583	9	Y	8712	8624	0	88	8	-0-
01	73594	X	65277	-0-	-8317	-0-	55901	3	9376	9	Y	8524	8437	0	87	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58530	X	48651	-0-	-9879	-0-	38923	3	9728	9	Y	8844	8828	0	25	8	89
12	57660	X	47523	-0-	-10137	-0-	37991	3	9532	9	Y	8665	8618	0	35	8	101
01	53630	X	45350	-0-	-8280	-0-	36228	3	9122	9	Y	8293	8268	0	34	8	92
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			

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

11	20430	X	16215	-0-	-4215	-0-	12889	3	3326	9	N	3024	2963	0	61	8	-0-
12	19592	X	14511	-0-	-5081	-0-	11443	3	3068	9	N	2789	2734	0	55	8	-0-
01	19592	X	15626	-0-	-3966	-0-	12562	3	3064	9	N	2785	2757	0	28	8	-0-
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-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

11	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	29025	3	7647	9	N	6952	6886	0	66	8	-0-
12	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	31724	3	7576	9	N	6887	6787	0	100	8	-0-
01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	30936	3	7640	9	N	6945	6843	0	102	8	-0-
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-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

11	21840	X	17965	-0-	-3875	-0-	14098	3	3867	9	N	3515	3488	0	27	8	-0-
12	22568	X	17522	-0-	-5046	-0-	13736	3	3786	9	N	3442	3402	0	40	8	-0-
01	20274	X	16528	-0-	-3746	-0-	12874	3	3654	9	N	3322	3283	0	39	8	-0-
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-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

11	27660	X	23979	-0-	-3681	-0-	18550	3	5429	9	N	4935	4874	0	61	8	-0-
12	23095	X	20602	-0-	-2493	-0-	15541	3	5061	9	N	4601	4439	0	162	8	-0-
01	30101	X	22490	-0-	-7611	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772	0	70	8	-0-
02	27188	X	18312	-0-	-8876	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731	0	20	8	-0-
03	30101	X	24615	-0-	-5486	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962	0	40	8	-0-
04	23970	X	21178	-0-	-2792	-0-	16357	3	4821	9	N	4383	4334	0	49	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

11	28800	X	25254	-0-	-3546	-0-	20131	3	229	4	Y	4449	4404	0	119	8	260
							4894	9									
12	27435	X	21676	-0-	-5759	-0-	16038	3	245	4	Y	4903	4716	0	110	8	337
							5393	9									
01	27435	X	22154	-0-	-5281	-0-	17381	3	215	4	Y	4144	4237	0	53	8	191
							4558	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	15378	-0-	-4212	-0-	12576	3	2802	9	N	2547	2529	0	18	8	-0-
12	19592	X	16169	-0-	-3423	-0-	13421	3	2748	9	N	2498	2471	0	27	8	-0-
01	19592	X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30	8	-0-
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-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

11	20430	X	17148	-0-	-3282	-0-	3	1	14215	3	N	2664	2643	0	21	8	-0-
							2930	9									
12	21111	X	15731	-0-	-5380	-0-	3	1	12854	3	N	2613	2556	0	57	8	-0-
							2874	9									
01	21111	X	12524	-0-	-8587	-0-	3	1	10258	3	N	2057	1950	0	107	8	-0-
							2263	9									
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									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

11	72480	X	63188	-0-	-9292	-0-	53177	3	10011	9	Y	9101	9038	0	63	8	-0-
12	74896	X	65023	-0-	-9873	-0-	55131	3	9892	9	Y	8993	8898	0	95	8	-0-
01	72602	X	63258	-0-	-9344	-0-	53673	3	9585	9	Y	8714	8620	0	94	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

11	89203	X	89203	-0-	-0-	-0-	75117	3	14086	9	N	12805	12683	0	122	8	-0-
12	82454	X	82454	-0-	-0-	-0-	69592	3	12862	9	N	11693	11519	0	174	8	-0-
01	73501	X	49007	-0-	-24494	-0-	41491	3	7516	9	N	6833	6729	0	104	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

11	90022	X	90022	-0-	-0-	-0-	80910	3	9112	9	N	8284	8084	0	200	8	-0-
12	95627	X	95627	-0-	-0-	-0-	86097	3	9530	9	N	8664	8500	0	164	8	-0-
01	95138	X	95138	-0-	-0-	-0-	85961	3	9177	9	N	8343	8174	0	169	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	16593	-0-	-6327	-0-	1	1	13157	3	N	3123	3075	0	48	8	-0-
							3435	9									
12	20336	X	17913	-0-	-2423	-0-	1	1	14352	3	N	3236	3171	0	65	8	-0-
							3560	9									
01	19623	X	16669	-0-	-2954	-0-	1	1	13202	3	N	3151	3080	0	71	8	-0-
							3466	9									
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									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

11	32490	X	29112	-0-	-3378	-0-	23017	3	6095	9	N	5541	5427	0	114	8	-0-
12	35163	X	35163	-0-	-0-	-0-	29050	3	6113	9	N	5557	5445	0	112	8	-0-
01	32860	X	27350	-0-	-5510	-0-	21494	3	5856	9	N	5324	5269	0	55	8	-0-
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-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

11	59820	X	45956	-0-	-13864	-0-	43846	3	2110	9	N	1918	1756	0	162	8	-0-
12	61814	X	45230	-0-	-16584	-0-	43071	3	2159	9	N	1963	1798	0	165	8	-0-
01	61814	X	43003	-0-	-18811	-0-	41043	3	1960	9	N	1782	1702	0	80	8	-0-
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-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

11	22440	X	18687	-0-	-3753	-0-	16066	3	2621	9	N	2383	2371	0	12	8	-0-
12	23188	X	18742	-0-	-4446	-0-	16085	3	2657	9	N	2415	2365	0	50	8	-0-
01	22692	X	19161	-0-	-3531	-0-	16548	3	2613	9	N	2375	2362	0	13	8	-0-
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-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	11716	-0-	-3644	-0-	8297	3	143	4	Y	2978	2992	0	7	8	397
							3276	9									
12	16244	X	7721	-0-	-8523	-0-	5020	3	124	4	Y	2343	2281	0	14	8	445
							2577	9									
01	16244	X	15526	-0-	-718	-0-	11082	3	212	4	Y	3847	3847	0	24	8	421
							4232	9									
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									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

11	26250	X	23827	-0-	-2423	-0-	18657	3	5170	9	N	4700	4590	0	110	8	-0-
12	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	33189	3	8586	9	N	7805	7672	0	133	8	-0-
01	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	29498	3	7856	9	N	7142	7034	0	108	8	-0-
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-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

11	31326	X	31326	-0-	-0-	-0-	24878	3	6448	9	N	5862	5834	0	28	8	-0-
12	30163	X	25309	-0-	-4854	-0-	19201	3	6108	9	N	5553	5510	0	43	8	-0-
01	29171	X	26540	-0-	-2631	-0-	21080	3	5460	9	N	4964	4929	0	35	8	-0-
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-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

11	17820	X	4016	-0-	-13804	-0-	2797	3	55	4	N	1058	936	1	5	8	333
							1164	9									
12	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	14692	3	149	4	N	2782	2787	1	57	8	271
							3060	9									
01	15996	X	8676	-0-	-7320	-0-	5961	3	118	4	N	2361	2508	1	10	8	114
							2597	9									
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									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

11	21450	X	18849	-0-	-2601	-0-	13676	3	5173	9	N	4703	4686	0	17	8	-0-
12	21762	X	18118	-0-	-3644	-0-	13054	3	5064	9	N	4604	4536	0	68	8	-0-
01	21762	X	16601	-0-	-5161	-0-	11686	3	4915	9	N	4468	4451	0	17	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	40560	X	40560	-0-	-0-	-0-	34772	3	257	4	Y	5028	5069	1	21	8	149
							5531	9									
12	40982	X	31128	-0-	-9854	-0-	26126	3	224	4	Y	4344	4360	1	75	8	58
							4778	9									
01	40982	X	39899	-0-	-1083	-0-	33971	3	257	4	Y	5155	5005	1	20	8	188
							5671	9									
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									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

11	39630	X	12871	-0-	-26759	-0-	10199	3	2672	9	N	2429	2228	0	201	8	-0-
12	37665	X	14651	-0-	-23014	-0-	12046	3	2605	9	N	2368	2208	0	160	8	-0-
01	36828	X	12930	-0-	-23898	-0-	10141	3	2789	9	N	2535	2466	0	69	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

11	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	16934	3	199	4	Y	3850	3839	0	13	8	39
							4235	9									
12	18972	X	16317	-0-	-2655	-0-	12645	3	166	4	Y	3187	3171	0	18	8	37
							3506	9									
01	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	15096	3	184	4	Y	3575	3555	0	17	8	40
							3933	9									
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			

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	16481	3	204	4	Y	3911	3903	0	14	8	39
							4302	9									
12	21080	X	18549	-0-	-2531	-0-	14427	3	186	4	Y	3578	3555	0	20	8	42
							3936	9									
01	21700	X	18934	-0-	-2766	-0-	14795	3	187	4	Y	3593	3577	0	18	8	40
							3952	9									
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			

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

11	34740	X	29113	-0-	-5627	-0-	23054	3	6059	9	N	5508	5472	0	36	8	-0-
12	35898	X	32580	-0-	-3318	-0-	26535	3	6045	9	N	5495	5442	0	53	8	-0-
01	35898	X	33172	-0-	-2726	-0-	26829	3	6343	9	N	5766	5708	0	58	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83969	X	83969	-0-	-0-	-0-	79372	3	4597	9	N	4179	4099	0	80	8	-0-
12	101581	X	101581	-0-	-0-	-0-	96212	3	5369	9	N	4881	4738	0	143	8	-0-
01	98367	X	98367	-0-	-0-	-0-	93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	151	8	-0-
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-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	926	3	118	9	N	107	107	8			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	112	112	8			-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	536	3	1134	9	N	1031	827	0	204	8	-0-
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-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

11	40770	X	35207	-0-	-5563	-0-	2	1	24128	3	N	9601	9240	0	39	8	530
							516	4	10561	9							
12	42129	X	31121	-0-	-11008	-0-	2	1	21828	3	N	8031	7942	0	63	8	556
							457	4	8834	9							
01	38719	X	25714	-0-	-13005	-0-	2	1	18026	3	N	6636	6726	0	51	8	415
							386	4	7300	9							
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							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

11	27921	X	27921	-0-	-0-	-0-	21725	3	6196	9	N	5633	5581	0	52	8	-0-
12	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	22534	3	6529	9	N	5935	5792	0	143	8	-0-
01	31527	X	27169	-0-	-4358	-0-	21855	3	5314	9	N	4831	4766	0	65	8	-0-
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-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

11	33720	X	31348	-0-	-2372	-0-	25483	3	5865	9	N	5332	5265	0	67	8	-0-
12	67580	X	32122	-0-	-35458	-0-	25655	3	6467	9	N	5879	5772	0	107	8	-0-
01	67580	X	37333	-0-	-30247	-0-	30309	3	7024	9	N	6385	6294	0	91	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

11	64440	X	56949	-0-	-7491	-0-	46235	3	10714	9	N	9740	9719	0	21	8	-0-
12	66588	X	55811	-0-	-10777	-0-	45556	3	10255	9	N	9323	9290	0	33	8	-0-
01	64790	X	53889	-0-	-10901	-0-	44016	3	9873	9	N	8975	8946	0	29	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	27437	-0-	-433	-0-	22875	3	4562	9	Y	4147	4115	0	20	8	150
12	28799	X	26765	-0-	-2034	-0-	22207	3	4558	9	Y	4144	4107	0	30	8	157
01	28799	X	27041	-0-	-1758	-0-	22601	3	4440	9	Y	4036	4003	0	27	8	163
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

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

11	37770	X	29989	-0-	-7781	-0-	25003	3	4986	9	Y	4533	4503	0	30	8	-0-
12	40021	X	33658	-0-	-6363	-0-	28619	3	5039	9	Y	4581	4536	0	45	8	-0-
01	40021	X	31383	-0-	-8638	-0-	26551	3	4832	9	Y	4393	4349	0	44	8	-0-
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-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

11	30540	X	14957	-0-	-15583	-0-	13070	3	1887	9	N	1715	1658	0	57	8	-0-
12	31558	X	19812	-0-	-11746	-0-	17302	3	2510	9	N	2282	2227	0	55	8	-0-
01	31558	X	22101	-0-	-9457	-0-	19050	3	3051	9	N	2774	2721	0	53	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

11	69570	X	59549	-0-	-10021	-0-	51078	3	8471	9	N	7701	7647	0	54	8	-0-
12	71889	X	54052	-0-	-17837	-0-	46522	3	7530	9	N	6845	6772	0	73	8	-0-
01	71889	X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81	8	-0-
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-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

11	46500	X	30642	-0-	-15858	-0-	22861	3	385	4	Y	6724	6557	1	40	8	383
							7396	9									
12	48050	X	38708	-0-	-9342	-0-	30858	3	389	4	Y	6783	6790	1	59	8	317
							7461	9									
01	48050	X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68	8	298
							7259	9									
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									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

11	24180	X	21285	-0-	-2895	-0-	17788	3	3497	9	Y	3179	3155	0	24	8	-0-
12	25234	X	22400	-0-	-2834	-0-	18761	3	3639	9	Y	3308	3272	0	36	8	-0-
01	25234	X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36030	X	26476	-0-	-9554	-0-	21680	3	4796	9	Y	4360	4322	0	38	8	-0-
12	37231	X	29648	-0-	-7583	-0-	24239	3	5409	9	Y	4917	4858	0	59	8	-0-
01	37231	X	28294	-0-	-8937	-0-	23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

11	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					Y	821	907	1	57	8	25
12	87389	X	10636	-0-	-76753	-0-	7318	3	3318	9	Y	3016	2819	1	142	8	80
01	72960	X	19354	-0-	-53606	-0-	14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128	8	120
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

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

11	35940	X	21247	-0-	-14693	-0-	16582	3	4665	9	N	4241	4211	0	30	8	-0-
12	37138	X	19735	-0-	-17403	-0-	15236	3	4499	9	N	4090	3992	0	98	8	-0-
01	37138	X	19889	-0-	-17249	-0-	15269	3	4620	9	N	4200	4177	0	23	8	-0-
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-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

11	27961	X	27961	-0-	-0-	-0-	20493	2	327	4	N	6492	6309	1	66	8	312
							7141	9									
12	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	20190	2	315	4	N	6177	6188	1	62	8	239
							6795	9									
01	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	20466	2	303	4	N	5986	5957	1	91	8	177
							6585	9									
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									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

11	54240	X	47038	-0-	-7202	-0-	34429	3	12609	9	N	11463	11441	0	29	8	115
12	56048	X	51188	-0-	-4860	-0-	37874	3	13314	9	N	12104	12030	0	48	8	141
01	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	39034	3	13487	9	N	12261	12222	0	44	8	136
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

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

11	38910	X	32892	-0-	-6018	-0-	28759	3	4133	9	N	3757	3735	0	22	8	-0-
12	40207	X	32696	-0-	-7511	-0-	28488	3	4208	9	N	3825	3793	0	32	8	-0-
01	38719	X	32130	-0-	-6589	-0-	28075	3	4055	9	N	3686	3651	0	35	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770 X	22744	-0-	-3026	-0-	19343	3	3401	9	N	3092	3081	0	11	8	-0-
12	25792 X	19139	-0-	-6653	-0-	15729	3	3410	9	N	3100	3055	0	45	8	-0-
01	25792 X	17393	-0-	-8399	-0-	14345	3	3048	9	N	2771	2761	0	10	8	-0-
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-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

11	27390 X	18781	-0-	-8609	-0-	15139	3	3642	9	N	3311	3298	0	13	8	-0-
12	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	25472	3	4517	9	N	4106	4081	0	25	8	-0-
01	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	25058	3	4353	9	N	3957	3932	0	25	8	-0-
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-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

11	16873	-0-	-0-	-16873	-0-					N	-0-					-0-
12	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	-0-					-0-
01	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	14	14	8			-0-
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-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

11	38370 X	32520	-0-	-5850	-0-	27877	3	4643	9	N	4221	4202	0	19	8	-0-
12	38471 X	33191	-0-	-5280	-0-	28967	3	4224	9	N	3840	3813	0	27	8	-0-
01	37510 X	31459	-0-	-6051	-0-	27401	3	4058	9	N	3689	3659	0	30	8	-0-
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-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

11	53550 X	38782	-0-	-14768	-0-	31468	3	7314	9	N	6649	6621	0	28	8	-0-
12	55335 X	37715	-0-	-17620	-0-	30354	3	7361	9	N	6692	6652	0	40	8	-0-
01	55335 X	37560	-0-	-17775	-0-	30352	3	7208	9	N	6553	6509	0	44	8	-0-
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-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

11	70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	60121	3	10841	9	N	9855	9781	0	74	8	-0-
12	72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	62293	3	10545	9	N	9586	9477	0	109	8	-0-
01	68952 X	68952	-0-	-0-	-0-	58890	3	10062	9	N	9147	9044	0	103	8	-0-
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-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

11	31770 X	26971	-0-	-4799	-0-	21821	3	5150	9	N	4682	4662	0	20	8	-0-
12	32829 X	27032	-0-	-5797	-0-	21831	3	5201	9	N	4728	4699	0	29	8	-0-
01	30349 X	26476	-0-	-3873	-0-	21427	3	5049	9	N	4590	4558	0	32	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	34323	-0-	-12027	-0-	28722	3	5601	9	N	5092	5060	0	32	8	-0-
12	47895	X	40902	-0-	-6993	-0-	34690	3	6212	9	N	5647	5502	0	145	8	-0-
01	53413	X	37769	-0-	-15644	-0-	31832	3	5937	9	N	5397	5365	0	32	8	-0-
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-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

11	43110	X	34248	-0-	-8862	-0-	26566	3	7682	9	N	6984	6969	0	15	8	-0-
12	44485	X	37400	-0-	-7085	-0-	29176	3	8224	9	N	7476	7410	0	66	8	-0-
01	44485	X	36834	-0-	-7651	-0-	28795	3	8039	9	N	7308	7291	0	17	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

11	59490	X	55095	-0-	-4395	-0-	41028	3	14067	9	Y	12788	12778	0	26	8	129
12	61473	X	52172	-0-	-9301	-0-	38426	3	13746	9	Y	12496	12438	0	41	8	146
01	56342	X	56342	-0-	-0-	-0-	41882	3	14460	9	Y	13145	13106	0	39	8	146
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

11	37290	X	28723	-0-	-8567	-0-	23952	3	4771	9	N	4337	4311	0	26	8	-0-
12	38626	X	38471	-0-	-155	-0-	33071	3	5400	9	N	4909	4872	0	37	8	-0-
01	38626	X	34031	-0-	-4595	-0-	29017	3	5014	9	N	4558	4515	0	43	8	-0-
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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

11	51960	X	41343	-0-	-10617	-0-	37007	3	4336	9	N	3942	3908	0	34	8	-0-
12	53692	X	43545	-0-	-10147	-0-	38991	3	4554	9	N	4140	4048	0	92	8	-0-
01	52731	X	45034	-0-	-7697	-0-	40614	3	4420	9	N	4018	3977	0	41	8	-0-
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-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

11	31350	X	30932	-0-	-418	-0-	22597	3	8335	9	Y	7577	7534	0	31	8	273
12	32395	X	31941	-0-	-454	-0-	23999	3	7942	9	Y	7220	7103	0	119	8	271
01	32395	X	31718	-0-	-677	-0-	23938	3	7780	9	Y	7073	7027	0	31	8	286
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

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

11	43320	X	31609	-0-	-11711	-0-	28395	3	3214	9	N	2922	2810	0	112	8	-0-
12	44764	X	35673	-0-	-9091	-0-	32072	3	3601	9	N	3274	3152	0	122	8	-0-
01	44764	X	36149	-0-	-8615	-0-	32847	3	3302	9	N	3002	2946	0	56	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	19143	-0-	-1317	-0-	15715	3	3428	9	N	3116	3069	0	47	8	-0-
12	21142	X	19192	-0-	-1950	-0-	15543	3	3649	9	N	3317	3195	0	122	8	-0-
01	20119	X	19120	-0-	-999	-0-	15700	3	3420	9	N	3109	3048	0	61	8	-0-
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-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

11	34620	X	32454	-0-	-2166	-0-	23686	3	8768	9	N	7971	7953	0	18	8	-0-
12	35774	X	34933	-0-	-841	-0-	26188	3	8745	9	N	7950	7920	0	30	8	-0-
01	35774	X	34266	-0-	-1508	-0-	26007	3	8259	9	N	7508	7482	0	26	8	-0-
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-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

11	20820	X	19624	-0-	-1196	-0-	14362	3	214	4	N	4589	4580	0	70	8	337
							5048	9									
12	21514	X	17243	-0-	-4271	-0-	12299	3	199	4	N	4314	4189	0	59	8	403
							4745	9									
01	21514	X	18762	-0-	-2752	-0-	13590	3	210	4	N	4511	4532	0	32	8	350
							4962	9									
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									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

11	29130	X	24355	-0-	-4775	-0-	18464	3	5891	9	N	5355	5297	0	58	8	-0-
12	28117	X	24122	-0-	-3995	-0-	18371	3	5751	9	N	5228	5194	0	34	8	-0-
01	27807	X	22997	-0-	-4810	-0-	17444	3	5553	9	N	5048	5032	0	16	8	-0-
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-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	18127	3	4197	9	N	3815	3790	0	25	8	-0-
12	24335	X	18960	-0-	-5375	-0-	15389	3	3571	9	N	3246	3212	0	34	8	-0-
01	24335	X	18442	-0-	-5893	-0-	15279	3	3163	9	N	2875	2841	0	34	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	2	1	16196	3	N	6030	5960	0	70	8	-0-
						6633	9									
12	22041 X	18758	-0-	-3283	-0-	2	1	13071	3	N	5168	5029	0	139	8	-0-
						5685	9									
01	26629 X	18416	-0-	-8213	-0-	2	1	13144	3	N	4791	4723	0	68	8	-0-
						5270	9									
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									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

11	46470 X	41462	-0-	-5008	-0-	34858	3	6604	9	N	6004	5970	0	34	8	-0-
12	48019 X	38641	-0-	-9378	-0-	32398	3	6243	9	N	5675	5629	0	46	8	-0-
01	48019 X	39745	-0-	-8274	-0-	33491	3	6254	9	N	5685	5633	0	52	8	-0-
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-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

11	34080 X	29861	-0-	-4219	-0-	23878	3	5983	9	N	5439	5388	0	51	8	-0-
12	35402 X	24572	-0-	-10830	-0-	19117	3	5455	9	N	4959	4830	0	129	8	-0-
01	35402 X	28363	-0-	-7039	-0-	22489	3	5874	9	N	5340	5274	0	66	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

11	35310 X	31644	-0-	-3666	-0-	26142	3	5502	9	N	5002	4862	0	140	8	-0-
12	38927 X	38927	-0-	-0-	-0-	33175	3	5752	9	N	5229	5104	0	125	8	-0-
01	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	31327	3	5826	9	N	5296	5214	0	82	8	-0-
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-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

11	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	20753	3	4902	9	N	4456	4411	0	45	8	-0-
12	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	16904	3	4588	9	N	4171	4106	0	65	8	-0-
01	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	21365	3	4426	9	N	4024	3957	0	67	8	-0-
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-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

11	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	25346	3	4811	9	N	4374	4318	0	56	8	-0-
12	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	25111	3	4787	9	N	4352	4242	0	110	8	-0-
01	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	24753	3	4517	9	N	4106	4037	0	69	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67650	X	62293	-0-	-5357	-0-	50640	3	11653	9	N	10594	10571	0	23	8	-0-
12	69905	X	56815	-0-	-13090	-0-	45808	3	11007	9	N	10006	9970	0	36	8	-0-
01	66960	X	54428	-0-	-12532	-0-	44114	3	10314	9	N	9376	9346	0	30	8	-0-
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-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

11	77670	X	23743	-0-	-53927	-0-	21707	3	2036	9	N	1851	1710	0	141	8	-0-
12	80259	X	74179	-0-	-6080	-0-	69403	3	4776	9	N	4342	4010	0	332	8	-0-
01	80259	X	65892	-0-	-14367	-0-	61612	3	4280	9	N	3891	3755	0	136	8	-0-
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-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

11	33540	X	26838	-0-	-6702	-0-	22285	3	4553	9	N	4139	4111	0	28	8	-0-
12	39370	X	27844	-0-	-11526	-0-	23111	3	4733	9	N	4303	4261	0	42	8	-0-
01	39370	X	26433	-0-	-12937	-0-	21785	3	4648	9	N	4225	4184	0	41	8	-0-
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-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

11	34416	X	34416	-0-	-0-	-0-	30539	3	196	4	N	3346	3357	0	23	8	326
							3681	9									
12	35661	X	35661	-0-	-0-	-0-	31648	3	192	4	N	3474	3352	0	80	8	368
							3821	9									
01	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	31806	3	201	4	N	3531	3588	0	23	8	288
							3884	9									
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									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

11	16710	X	4644	-0-	-12066	-0-	2125	3	2519	9	N	2290	2246	0	44	8	-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	1	1	8			-0-
01	17267	X	230	-0-	-17037	-0-	20	3	210	9	N	191	184	0	7	8	-0-
02	8176	X	2042	-0-	-6134	-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-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

11	6630	X	3131	-0-	-3499	-0-	768	3	2363	9	Y	2148	2121	0	26	8	11
12	6851	X	2298	-0-	-4553	-0-	453	3	1845	9	Y	1677	1666	0	13	8	9
01	6851	X	2755	-0-	-4096	-0-	535	3	2220	9	Y	2018	1978	0	37	8	12
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31260 X	25925	-0-	-5335	-0-	21672	3	4253	9	N	3866	3817	0	49	8	-0-
12	29140 X	25801	-0-	-3339	-0-	20750	3	5051	9	N	4592	4463	0	129	8	-0-
01	28086 X	25422	-0-	-2664	-0-	20448	3	4974	9	N	4522	4430	0	92	8	-0-
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-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

11	44550 X	35308	-0-	-9242	-0-	28539	3	6769	9	N	6154	6122	0	32	8	-0-
12	42718 X	35419	-0-	-7299	-0-	28845	3	6574	9	N	5976	5931	0	45	8	-0-
01	42656 X	33543	-0-	-9113	-0-	27251	3	6292	9	N	5720	5672	0	48	8	-0-
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-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

11	53224 X	53224	-0-	-0-	-0-	48288	3	4936	9	N	4487	4458	0	29	8	-0-
12	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	47176	3	4743	9	N	4312	4271	0	41	8	-0-
01	50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	46215	3	4736	9	N	4305	4260	0	45	8	-0-
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-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

11	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	14421	3	2159	9	N	1963	1946	0	17	8	-0-
12	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	14058	3	1981	9	N	1801	1750	0	51	8	-0-
01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10562	3	1573	9	N	1430	1421	0	9	8	-0-
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-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

11	54600 X	49742	-0-	-4858	-0-	38328	3	11414	9	Y	10376	10200	0	176	8	-0-
12	53630 X	48650	-0-	-4980	-0-	37737	3	10913	9	Y	9921	9755	0	166	8	-0-
01	52421 X	45236	-0-	-7185	-0-	34771	3	10465	9	Y	9514	9435	0	79	8	-0-
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-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530 X	21061	-0-	-1469	-0-	3	1	17514	3	N	3222	3153	0	69	8	-0-
						3544	9									
12	23963 X	20117	-0-	-3846	-0-	3	1	16876	3	N	2944	2893	0	51	8	-0-
						3238	9									
01	23963 X	22002	-0-	-1961	-0-	4	1	18478	3	N	3200	3142	0	58	8	-0-
						3520	9									
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									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

11	20550 X	14314	-0-	-6236	-0-	8961	3	5353	9	N	4866	4786	0	80	8	-0-
12	20026 X	12989	-0-	-7037	-0-	7798	3	5191	9	N	4719	4668	0	51	8	-0-
01	20026 X	14719	-0-	-5307	-0-	9604	3	5115	9	N	4650	4604	0	46	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

11	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	36019	3	9367	9	N	8515	8435	0	80	8	-0-
12	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	37868	3	9805	9	N	8914	8787	0	127	8	-0-
01	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	35633	3	9540	9	N	8673	8550	0	123	8	-0-
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-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

11	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	32109	3	3199	9	N	2908	2722	0	186	8	-0-
12	35737 X	35737	-0-	-0-	-0-	30577	3	5160	9	N	4691	4525	0	166	8	-0-
01	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	35403	3	5509	9	N	5008	4918	0	90	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	25601	3	6170	9	N	5609	5567	0	42	8	-0-
12	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	24678	3	5654	9	N	5140	5048	0	92	8	-0-
01	32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	26749	3	5706	9	N	5187	5144	0	43	8	-0-
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-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

11	49980 X	40263	-0-	-9717	-0-	35991	3	4272	9	N	3884	3866	0	18	8	-0-
12	51646 X	37877	-0-	-13769	-0-	34018	3	3859	9	N	3508	3482	0	26	8	-0-
01	50747 X	47800	-0-	-2947	-0-	42917	3	4883	9	N	4439	4405	0	34	8	-0-
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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

11	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	37177	3	8715	9	N	7923	7871	0	52	8	-0-
12	45124 X	45124	-0-	-0-	-0-	36702	3	8422	9	N	7656	7517	0	139	8	-0-
01	42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	34836	3	7570	9	N	6882	6820	0	62	8	-0-
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-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

11	62220 X	53898	-0-	-8322	-0-	43021	3	10877	9	N	9888	9855	0	33	8	-0-
12	64046 X	54197	-0-	-9849	-0-	43630	3	10567	9	N	9606	9560	0	46	8	-0-
01	64046 X	48148	-0-	-15898	-0-	38999	3	9149	9	N	8317	8269	0	48	8	-0-
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-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	7671	3	121	4	N	4523	2446	0	2078	8	25
							4975	9									
12	11625	X	11221	-0-	-404	-0-	8184	3	129	4	N	2644	2627	0	11	8	31
							2908	9									
01	11625	X	10355	-0-	-1270	-0-	7587	3	118	4	N	2409	2404	0	9	8	27
							2650	9									
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									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

11	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	38868	3	10199	9	N	9272	9182	0	90	8	-0-
12	54069	X	54069	-0-	-0-	-0-	43657	3	10412	9	N	9465	9209	0	256	8	-0-
01	53704	X	53704	-0-	-0-	-0-	43976	3	9728	9	N	8844	8724	0	120	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

11	41640	X	39500	-0-	-2140	-0-	31740	3	349	4	Y	6737	6726	0	22	8	68
							7411	9									
12	43028	X	38988	-0-	-4040	-0-	31467	3	338	4	Y	6530	6491	0	31	8	76
							7183	9									
01	40703	X	40352	-0-	-351	-0-	32691	3	344	4	Y	6652	6623	0	31	8	74
							7317	9									
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			

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

11	41910	X	27863	-0-	-14047	-0-	23080	3	4783	9	Y	4348	4331	0	106	8	164
12	43307	X	23963	-0-	-19344	-0-	19343	3	4620	9	Y	4200	3958	0	241	8	165
01	43307	X	18090	-0-	-25217	-0-	14645	3	3445	9	Y	3132	3078	0	89	8	130
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

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

11	64973	X	64973	-0-	-0-	-0-	49619	3	15354	9	N	13958	13955	0	3	8	-0-
12	62119	X	62119	-0-	-0-	-0-	47293	3	14826	9	N	13478	13471	0	7	8	-0-
01	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	43900	3	13786	9	N	12533	12531	0	2	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57150	X	42156	-0-	-14994	-0-	32323	3	9833	9	N	8939	8852	0	87	8	-0-
12	59055	X	45072	-0-	-13983	-0-	35762	3	9310	9	N	8464	8220	0	244	8	-0-
01	59055	X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

11	32520	X	27255	-0-	-5265	-0-	20945	3	6310	9	N	5736	5719	0	27	8	58
12	33604	X	26021	-0-	-7583	-0-	20129	3	5892	9	N	5356	5312	0	40	8	62
01	33108	X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
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

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

11	49740	X	45544	-0-	-4196	-0-	2	1	36997	3	N	7768	7630	0	138	8	-0-
							8545	9									
12	51398	X	44675	-0-	-6723	-0-	2	1	36292	3	N	7619	7486	0	133	8	-0-
							8381	9									
01	51398	X	44517	-0-	-6881	-0-	2	1	36329	3	N	7442	7377	0	65	8	-0-
							8186	9									
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									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

11	94590	X	86828	-0-	-7762	-0-	66774	3	20054	9	N	18231	18159	0	72	8	-0-
12	97743	X	86311	-0-	-11432	-0-	67132	3	19179	9	N	17435	17336	0	99	8	-0-
01	96069	X	79642	-0-	-16427	-0-	62144	3	17498	9	N	15907	15805	0	102	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

11	17340 X	15634	-0-	-1706	-0-	11869	3	201	4	N	3240	3227	0	21	8	32
						3564	9									
12	18445 X	16004	-0-	-2441	-0-	11268	3	240	4	N	4087	4036	0	36	8	47
						4496	9									
01	18445 X	15318	-0-	-3127	-0-	10930	3	226	4	N	3784	3757	0	32	8	42
						4162	9									
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									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760 X	27243	-0-	-2517	-0-	20846	3	295	4	Y	5547	5534	0	21	8	56
						6102	9									
12	30907 X	29583	-0-	-1324	-0-	22884	3	309	4	Y	5809	5761	0	36	8	68
						6390	9									
01	30907 X	28928	-0-	-1979	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31	8	63
						6314	9									
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			

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

11	62850 X	25566	-0-	-37284	-0-	21180	3	4386	9	N	3987	3972	0	15	8	-0-
12	64945 X	27293	-0-	-37652	-0-	22479	3	4814	9	N	4376	4353	0	23	8	-0-
01	64945 X	26949	-0-	-37996	-0-	22282	3	4667	9	N	4243	4217	0	26	8	-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

11	51120 X	46589	-0-	-4531	-0-	38805	3	7784	9	N	7076	7039	0	37	8	-0-
12	52824 X	50882	-0-	-1942	-0-	42709	3	8173	9	N	7430	7382	0	48	8	-0-
01	50871 X	35320	-0-	-15551	-0-	29256	3	6064	9	N	5513	5464	0	49	8	-0-
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-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

11	33060 X	27058	-0-	-6002	-0-	22533	3	4525	9	Y	4114	4093	0	21	8	-0-
12	31310 X	27086	-0-	-4224	-0-	22616	3	4470	9	Y	4064	4048	0	16	8	-0-
01	31310 X	26165	-0-	-5145	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30	8	-0-
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-

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
11	61110	X	53611	-0-	-7499	-0-	42873	3	480	4	N	9325	9296	0	29	8	-0-
							10258	9									
12	62899	X	9652	-0-	-53247	-0-	7478	3	125	4	N	1863	1829	0	34	8	-0-
							2049	9									
01	61690	X	12368	-0-	-49322	-0-	9750	3	187	4	N	2210	2142	0	68	8	-0-
							2431	9									
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									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

11	55620	X	50545	-0-	-5075	-0-	39647	3	10898	9	N	9907	9882	0	25	8	-0-
12	56792	X	39131	-0-	-17661	-0-	30718	3	8413	9	N	7648	7599	0	49	8	-0-
01	56792	X	45983	-0-	-10809	-0-	36002	3	9981	9	N	9074	9015	0	59	8	-0-
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-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

11	34913	X	34913	-0-	-0-	-0-	28007	3	6906	9	Y	6278	6260	0	18	8	-0-
12	31961	X	30618	-0-	-1343	-0-	24757	3	5861	9	Y	5328	5301	0	27	8	-0-
01	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	26239	3	6278	9	Y	5707	5681	0	26	8	-0-
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-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	5175	3	99	4	Y	2020	2004	0	14	8	7
							2222	9									
12	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	5444	3	75	4	Y	1468	1462	1	6	8	7
							1615	9									
01	7688	X	7312	-0-	-376	-0-	5274	3	88	4	Y	1773	1766	0	7	8	7
							1950	9									
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									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

11	69930	X	60956	-0-	-8974	-0-	55970	3	4986	9	Y	4533	4510	0	23	8	-0-
12	72261	X	59475	-0-	-12786	-0-	54584	3	4891	9	Y	4446	4414	0	32	8	-0-
01	72261	X	59550	-0-	-12711	-0-	55210	3	4340	9	Y	3945	3914	0	31	8	-0-
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-

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
11	38760 X	30566	-0-	-8194	-0-	23424	3	7142	9	Y	6493	6477	0	16	8	-0-
12	39401 X	32199	-0-	-7202	-0-	24913	3	7286	9	Y	6624	6600	0	24	8	-0-
01	38254 X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23	8	-0-
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-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

11	35160 X	33205	-0-	-1955	-0-	25875	3	7330	9	Y	6664	6646	0	18	8	-0-
12	34720 X	33129	-0-	-1591	-0-	25770	3	7359	9	Y	6690	6664	0	26	8	-0-
01	33573 X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23	8	-0-
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-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

11	32670 X	29979	-0-	-2691	-0-	24060	3	5919	9	Y	5381	5367	0	14	8	-0-
12	33635 X	29801	-0-	-3834	-0-	24042	3	5759	9	Y	5235	5213	0	22	8	-0-
01	33635 X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21	8	-0-
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-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

11	74730 X	71665	-0-	-3065	-0-	59375	3	12290	9	Y	11173	11147	0	26	8	-0-
12	77221 X	66542	-0-	-10679	-0-	55298	3	11244	9	Y	10222	10186	0	36	8	-0-
01	77221 X	65376	-0-	-11845	-0-	53812	3	11564	9	Y	10513	10477	0	36	8	-0-
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-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

11	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	8704	3	180	4	Y	2709	2643	0	21	8	345
						2980	9									
12	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	8819	3	164	4	Y	2482	2497	0	30	8	300
						2730	9									
01	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	9810	3	181	4	Y	2774	2731	0	30	8	313
						3051	9									
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									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

11	38370 X	35623	-0-	-2747	-0-	30121	3	5502	9	Y	5002	4989	0	13	8	-0-
12	39649 X	36343	-0-	-3306	-0-	30734	3	5609	9	Y	5099	5078	0	21	8	-0-
01	39649 X	34600	-0-	-5049	-0-	29297	3	5303	9	Y	4821	4803	0	18	8	-0-
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-

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
11	107010	X	76945	-0-	-30065	-0-	73017	3	3928	9	Y	3571	3536	0	35	8	-0-
12	125765	X	125765	-0-	-0-	-0-	120782	3	4983	9	Y	4530	4448	0	82	8	-0-
01	99998	X	99998	-0-	-0-	-0-	95544	3	4454	9	Y	4049	3989	0	60	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

11	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	39204	3	6197	9	N	5634	5616	0	18	8	-0-
12	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-	36644	3	5785	9	N	5259	5230	0	29	8	-0-
01	38025	X	38025	-0-	-0-	-0-	32686	3	5339	9	N	4854	4827	0	27	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

11	66150	X	60775	-0-	-5375	-0-	50992	3	9783	9	Y	8894	8869	0	25	8	-0-
12	68355	X	57362	-0-	-10993	-0-	47993	3	9369	9	Y	8517	8480	0	37	8	-0-
01	68355	X	56329	-0-	-12026	-0-	46907	3	9422	9	Y	8565	8514	0	51	8	-0-
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-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

11	36420	X	32190	-0-	-4230	-0-	27321	3	4869	9	Y	4426	4404	0	22	8	-0-
12	37634	X	33878	-0-	-3756	-0-	27866	3	6012	9	Y	5465	5433	0	32	8	-0-
01	37541	X	31790	-0-	-5751	-0-	26273	3	5517	9	Y	5015	4984	0	31	8	-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

11	8430	X	6257	-0-	-2173	-0-	3932	3	2325	9	N	2114	2092	0	22	8	-0-
12	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	4604	3	2097	9	N	1906	1888	0	18	8	-0-
01	7626	X	6392	-0-	-1234	-0-	4424	3	1968	9	N	1789	1769	0	20	8	-0-
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-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

11	14040	X	10130	-0-	-3910	-0-	5427	3	4703	9	Y	4275	4223	0	49	8	16
12	14291	X	4586	-0-	-9705	-0-	657	3	3929	9	Y	3572	3549	1	23	8	16
01	14136	X	6490	-0-	-7646	-0-	2770	3	3720	9	Y	3382	3359	0	26	8	13
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

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

11	41280	X	36891	-0-	-4389	-0-	30109	3	6782	9	Y	6165	6145	0	20	8	-0-
12	40982	X	37103	-0-	-3879	-0-	30429	3	6674	9	Y	6067	6038	0	29	8	-0-
01	40176	X	35226	-0-	-4950	-0-	28972	3	6254	9	Y	5685	5658	0	27	8	-0-
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-

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
11	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	19608	3	5677	9	N	5161	5143	0	18	8	-0-
12	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	13717	3	4345	9	N	3950	3930	0	20	8	-0-
01	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	15963	3	5184	9	N	4713	4692	0	21	8	-0-
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-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

11	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	1	1	47223	3	Y	15185	15152	0	33	8	-0-
						16704	9									
12	62228 X	62228	-0-	-0-	-0-	1	1	46342	3	Y	14441	14392	0	49	8	-0-
						15885	9									
01	60822 X	57780	-0-	-3042	-0-	1	1	43101	3	Y	13344	13280	0	64	8	-0-
						14678	9									
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									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

11	69270 X	68653	-0-	-617	-0-	54605	3	14048	9	N	12771	12444	0	327	8	-0-
12	71579 X	68228	-0-	-3351	-0-	54565	3	13663	9	N	12421	12125	0	296	8	-0-
01	74307 X	65849	-0-	-8458	-0-	53089	3	12760	9	N	11600	11394	0	206	8	-0-
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-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

11	9060 X	8630	-0-	-430	-0-	3	1	6624	2	N	1821	1715	0	39	8	610
						2003	9									
12	9362 X	7386	-0-	-1976	-0-	3	1	5824	2	N	1417	1453	0	29	8	545
						1559	9									
01	9331 X	7063	-0-	-2268	-0-	3	1	5264	2	N	1633	1618	0	19	8	541
						1796	9									
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									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

11	18420 X	13153	-0-	-5267	-0-	10318	2	206	4	Y	2390	2306	0	81	8	9
						2629	9									
12	21421 X	12930	-0-	-8491	-0-	9790	2	212	4	Y	2662	2620	1	39	8	12
						2928	9									
01	21421 X	13965	-0-	-7456	-0-	10835	2	224	4	Y	2642	2597	0	47	8	10
						2906	9									
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									

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
11	69030	X	44501	-0-	-24529	-0-	34707	3	9794	9	Y	8904	8886	0	26	8	48
12	64418	X	35586	-0-	-28832	-0-	28315	3	7271	9	Y	6610	6560	0	61	8	37
01	64418	X	40646	-0-	-23772	-0-	31920	3	8726	9	Y	7933	7886	0	36	8	48
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

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

11	30450	X	25200	-0-	-5250	-0-	19602	3	5598	9	N	5089	5066	0	7	8	92
12	28396	X	19786	-0-	-8610	-0-	14679	3	5107	9	N	4643	4593	0	29	8	113
01	27962	X	15256	-0-	-12706	-0-	10767	3	4489	9	N	4081	4107	0	10	8	77
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			

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

11	46800	X	40021	-0-	-6779	-0-	31411	3	8610	9	N	7827	7807	0	20	8	-0-
12	45818	X	39026	-0-	-6792	-0-	30723	3	8303	9	N	7548	7519	0	29	8	-0-
01	45725	X	36197	-0-	-9528	-0-	28332	3	7865	9	N	7150	7122	0	28	8	-0-
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-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

11	26670	X	21292	-0-	-5378	-0-	15177	3	6115	9	N	5559	5558	0	1	8	-0-
12	26598	X	20973	-0-	-5625	-0-	15249	3	5724	9	N	5204	5201	0	3	8	-0-
01	26071	X	21355	-0-	-4716	-0-	15733	3	5622	9	N	5111	5111	0			-0-
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-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

11	42450	X	41833	-0-	-617	-0-	31976	3	9857	9	Y	8961	8959	0	2	8	-0-
12	43865	X	41365	-0-	-2500	-0-	31630	3	9735	9	Y	8850	8845	0	5	8	-0-
01	43865	X	38822	-0-	-5043	-0-	29670	3	9152	9	Y	8320	8320	0			-0-
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-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

11	40050	X	32571	-0-	-7479	-0-	23946	3	375	4	Y	7500	7416	0	82	8	40
							8250	9									
12	38471	X	27599	-0-	-10872	-0-	19570	3	352	4	Y	6979	6920	0	60	8	39
							7677	9									
01	38471	X	25979	-0-	-12492	-0-	18895	3	319	4	Y	6150	6066	0	86	8	37
							6765	9									
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									

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
11	55140 X	39583	-0-	-15557	-0-	32009	3	7574	9	N	6885	6866	0	19	8	-0-
12	52049 X	16183	-0-	-35866	-0-	13079	3	3104	9	N	2822	2802	0	20	8	-0-
01	44981 X	35065	-0-	-9916	-0-	28082	3	6983	9	N	6348	6316	0	32	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

11	62160 X	56314	-0-	-5846	-0-	45167	3	11147	9	N	10134	10098	0	36	8	-0-
12	58063 X	52802	-0-	-5261	-0-	42638	3	10164	9	N	9240	9187	0	53	8	-0-
01	50034 X	45883	-0-	-4151	-0-	36871	3	9012	9	N	8193	8151	0	42	8	-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

11	25110 X	22160	-0-	-2950	-0-	16702	3	258	4	N	4727	4323	1	476	8	298
						5200	9									
12	25234 X	21107	-0-	-4127	-0-	15995	3	254	4	N	4416	4288	1	90	8	336
						4858	9									
01	25234 X	19759	-0-	-5475	-0-	15419	3	227	4	N	3739	3671	1	9	8	395
						4113	9									
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									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

11	45840 X	38661	-0-	-7179	-0-	31283	3	7378	9	N	6707	6673	0	34	8	-0-
12	46996 X	38233	-0-	-8763	-0-	31236	3	6997	9	N	6361	6308	0	53	8	-0-
01	44578 X	36628	-0-	-7950	-0-	29826	3	6802	9	N	6184	6137	0	47	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55955	X	55955	-0-	-0-	-0-	1	1	42358	3	Y	12360	12310	0	50	8	-0-
							13596	9									
12	55106	X	55106	-0-	-0-	-0-	1	1	42150	3	Y	11777	11700	0	77	8	-0-
							12955	9									
01	54963	X	51041	-0-	-3922	-0-	1	1	38881	3	Y	11054	10990	0	64	8	-0-
							12159	9									
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									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

11	44280	X	36994	-0-	-7286	-0-	29778	3	7216	9	Y	6560	6533	0	34	8	66
12	39897	X	35038	-0-	-4859	-0-	28094	3	6944	9	Y	6313	6254	0	52	8	73
01	39897	X	31659	-0-	-8238	-0-	24902	3	6757	9	Y	6143	6103	0	45	8	68
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			

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

11	37980	X	22689	-0-	-15291	-0-	18332	3	4357	9	N	3961	3950	0	11	8	-0-
12	35185	X	26979	-0-	-8206	-0-	21450	3	5529	9	N	5026	4993	0	33	8	-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	29221	3	6169	9	N	5608	5565	0	43	8	-0-
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-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

11	29278	X	29278	-0-	-0-	-0-	24464	3	213	4	N	4183	4188	1	40	8	123
							4601	9									
12	32023	X	25063	-0-	-6960	-0-	20761	3	197	4	N	3732	3758	1	47	8	50
							4105	9									
01	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	21160	3	214	4	N	4275	4125	1	45	8	155
							4703	9									
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									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

11	52500	X	30914	-0-	-21586	-0-	24886	3	6028	9	N	5480	5442	0	38	8	-0-
12	49755	X	33636	-0-	-16119	-0-	27068	3	6568	9	N	5971	5827	0	144	8	-0-
01	49259	X	33871	-0-	-15388	-0-	27437	3	6434	9	N	5849	5814	0	35	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42450 X	36199	-0-	-6251	-0-	28334	3	7865	9	N	7150	7111	0	39	8	-0-
12	43865 X	35053	-0-	-8812	-0-	27297	3	7756	9	N	7051	6897	0	154	8	-0-
01	42594 X	29133	-0-	-13461	-0-	21897	3	7236	9	N	6578	6540	0	38	8	-0-
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-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

11	41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	37976	3	174	4	N	2845	2821	0	17	8	165
						3130	9									
12	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	29264	3	152	4	N	2403	2395	0	26	8	147
						2643	9									
01	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	24528	3	146	4	N	2394	2359	0	21	8	161
						2633	9									
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									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

11	35610 X	33597	-0-	-2013	-0-	28648	3	4949	9	Y	4499	4460	0	39	8	-0-
12	37014 X	33106	-0-	-3908	-0-	28339	3	4767	9	Y	4334	4278	0	56	8	-0-
01	37014 X	32217	-0-	-4797	-0-	27700	3	4517	9	Y	4106	4050	0	56	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

11	68370 X	49836	-0-	-18534	-0-	40674	3	9162	9	N	8329	8297	0	32	8	-0-
12	63426 X	61840	-0-	-1586	-0-	50843	3	10997	9	N	9997	9941	0	56	8	-0-
01	78974 X	78974	-0-	-0-	-0-	66668	3	12306	9	N	11187	11108	0	79	8	-0-
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-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

11	35010 X	29310	-0-	-5700	-0-	23175	3	6135	9	N	5577	5552	0	25	8	-0-
12	34782 X	28300	-0-	-6482	-0-	22900	3	5400	9	N	4909	4870	0	39	8	-0-
01	33294 X	27129	-0-	-6165	-0-	21829	3	5300	9	N	4818	4785	0	33	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

11	44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	37259	3	6822	9	N	6202	6163	0	39	8	-0-
12	34813 X	6340	-0-	-28473	-0-	5588	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
01	34813 X	1153	-0-	-33660	-0-	1138	3	15	9	N	14	14	0			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26130	X	1056	-0-	-25074	-0-	437	3	619	9	N	563	560	0	3	8	-0-
12	25978	X	297	-0-	-25681	-0-	15	3	282	9	N	256	250	0	6	8	-0-
01	16151	X	2442	-0-	-13709	-0-	2321	3	121	9	N	110	109	0	1	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

11	44850	X	10265	-0-	-34585	-0-	8021	3	2244	9	N	2040	2032	0	8	8	-0-
12	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
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-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

11	66570	X	51596	-0-	-14974	-0-	41476	3	10120	9	N	9200	9145	0	55	8	-0-
12	65689	X	53415	-0-	-12274	-0-	42897	3	10518	9	N	9562	9344	0	218	8	-0-
01	64945	X	52356	-0-	-12589	-0-	42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55	8	-0-
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-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

11	26700	X	23266	-0-	-3434	-0-	1	1	16662	3	N	6003	5697	0	306	8	-0-
							6603	9									
12	25854	X	20384	-0-	-5470	-0-	1	1	14287	3	N	5542	5511	0	31	8	-0-
							6096	9									
01	25854	X	18688	-0-	-7166	-0-	1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20	8	-0-
							5981	9									
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									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

11	100770	X	68005	-0-	-32765	-0-	55150	3	12855	9	N	11686	11540	1	49	8	265
12	95697	X	59763	-0-	-35934	-0-	46548	3	13215	9	N	12014	11982	1	109	8	188
01	86149	X	42546	-0-	-43603	-0-	33083	3	9463	9	N	8603	8595	1	89	8	107
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

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

11	104400	X	78555	-0-	-25845	-0-	64149	3	14406	9	N	13096	13046	0	50	8	-0-
12	99789	X	78707	-0-	-21082	-0-	63839	3	14868	9	N	13516	13444	0	72	8	-0-
01	96720	X	76820	-0-	-19900	-0-	62414	3	14406	9	N	13096	13016	0	80	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	68340	X	51974	-0-	-16366	-0-	42886	3	9088	9	N	8262	8197	0	65	8	-0-
12	70618	X	54333	-0-	-16285	-0-	44943	3	9390	9	N	8536	8349	0	187	8	-0-
01	70618	X	63220	-0-	-7398	-0-	52979	3	10241	9	N	9310	9202	0	108	8	-0-
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-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

11	66210	X	64331	-0-	-1879	-0-	49447	3	14884	9	N	13531	13427	0	54	8	243
12	69192	X	54910	-0-	-14282	-0-	41026	3	13884	9	N	12622	12351	0	210	8	304
01	69192	X	56957	-0-	-12235	-0-	42596	3	14361	9	N	13055	13055	0	58	8	246
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			

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

11	32250	X	28752	-0-	-3498	-0-	22094	3	6658	9	N	6053	6012	0	41	8	-0-
12	33325	X	21917	-0-	-11408	-0-	16151	3	5766	9	N	5242	5100	0	142	8	-0-
01	35340	X	22854	-0-	-12486	-0-	16837	3	6017	9	N	5470	5431	0	39	8	-0-
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-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

11	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	24608	3	5866	9	N	5333	5303	0	30	8	-0-
12	31031	X	29146	-0-	-1885	-0-	23295	3	5851	9	N	5319	5275	0	44	8	-0-
01	32426	X	28677	-0-	-3749	-0-	23273	3	5404	9	N	4913	4867	0	46	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

11	88800	X	87387	-0-	-1413	-0-	70790	3	16597	9	N	15088	15007	0	81	8	-0-
12	91760	X	91036	-0-	-724	-0-	74041	3	16995	9	N	15450	15329	0	121	8	-0-
01	90923	X	88386	-0-	-2537	-0-	72142	3	16244	9	N	14767	14634	0	133	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

11	51600	X	45706	-0-	-5894	-0-	38393	3	7313	9	N	6648	6616	0	32	8	-0-
12	53320	X	45034	-0-	-8286	-0-	37726	3	7308	9	N	6644	6599	0	45	8	-0-
01	50065	X	40618	-0-	-9447	-0-	34026	3	6592	9	N	5993	5947	0	46	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76200	X	54020	-0-	-22180	-0-	42480	3	11540	9	N	10491	10334	0	157	8	-0-
12	78740	X	57901	-0-	-20839	-0-	45918	3	11983	9	N	10894	10798	0	96	8	-0-
01	73191	X	56449	-0-	-16742	-0-	44529	3	11920	9	N	10836	10723	0	113	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

11	80517	X	80517	-0-	-0-	-0-	64407	3	16110	9	N	14645	14573	0	72	8	-0-
12	84754	X	78090	-0-	-6664	-0-	62980	3	15110	9	N	13736	13640	0	96	8	-0-
01	84754	X	76624	-0-	-8130	-0-	62402	3	14222	9	N	12929	12804	0	125	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

11	53130	X	46404	-0-	-6726	-0-	37879	3	8525	9	N	7750	7705	0	45	8	-0-
12	54901	X	48263	-0-	-6638	-0-	39646	3	8617	9	N	7834	7767	0	67	8	-0-
01	54901	X	47535	-0-	-7366	-0-	39223	3	8312	9	N	7556	7483	0	73	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

11	56834	X	56834	-0-	-0-	-0-	46317	3	10517	9	N	9561	9527	0	34	8	-0-
12	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	45514	3	10079	9	N	9163	9116	0	47	8	-0-
01	53816	X	53042	-0-	-774	-0-	43578	3	9464	9	N	8604	8552	0	52	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

11	94200	X	86626	-0-	-7574	-0-	69114	3	17512	9	N	15920	15856	0	64	8	-0-
12	96348	X	83159	-0-	-13189	-0-	66583	3	16576	9	N	15069	14985	0	84	8	-0-
01	89935	X	89935	-0-	-0-	-0-	72971	3	16964	9	N	15422	15319	0	103	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

11	54690	X	22199	-0-	-32491	-0-	16763	3	5436	9	N	4942	4911	0	31	8	-0-
12	56513	X	48955	-0-	-7558	-0-	36211	3	12744	9	N	11585	11321	0	264	8	-0-
01	56513	X	39700	-0-	-16813	-0-	29871	3	9829	9	N	8935	8852	0	83	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

11	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	14206	3	4173	9	N	3794	3778	0	16	8	-0-
12	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	9006	3	3219	9	N	2926	2874	0	52	8	-0-
01	20220	X	14218	-0-	-6002	-0-	11192	3	3026	9	N	2751	2734	0	17	8	-0-
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-

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
11	18240	X	17030	-0-	-1210	-0-	13183	2	154	4	Y	3357	3350	0	6	8	34
							3693	9									
12	18848	X	15606	-0-	-3242	-0-	12762	2	121	4	Y	2475	2470	0	10	8	29
							2723	9									
01	18848	X	15221	-0-	-3627	-0-	12575	2	113	4	Y	2303	2298	0	9	8	25
							2533	9									
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			

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

11	41477	X	41477	-0-	-0-	-0-	1	1	36166	3	N	4624	4528	0	73	8	269
							224	4	5086	9							
12	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	1	1	32646	3	N	4235	4206	0	44	8	254
							207	4	4659	9							
01	42904	X	26000	-0-	-16904	-0-	1	1	22330	3	N	3192	3219	0	29	8	198
							158	4	3511	9							
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							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

11	69481	X	69481	-0-	-0-	-0-	55970	3	13511	9	N	12283	12244	0	36	8	166
12	67301	X	36295	-0-	-31006	-0-	27836	3	8459	9	N	7690	7657	0	34	8	165
01	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	53313	3	14896	9	N	13542	13471	0	80	8	156
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

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

11	64029	X	64029	-0-	-0-	-0-	48623	3	541	4	N	13514	13374	0			706
							14865	9									
12	63488	X	62289	-0-	-1199	-0-	47815	3	508	4	N	12696	12742	0			660
							13966	9									
01	63488	X	63364	-0-	-124	-0-	48693	3	516	4	N	12868	12906	0			622
							14155	9									
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									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

11	51840	X	34907	-0-	-16933	-0-	29620	3	5287	9	N	4806	4785	0	21	8	-0-
12	52049	X	40482	-0-	-11567	-0-	34500	3	5982	9	N	5438	5370	0	68	8	-0-
01	52049	X	36473	-0-	-15576	-0-	31053	3	5420	9	N	4927	4874	0	53	8	-0-
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-

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
11	60180 X	50349	-0-	-9831	-0-	41150	3	9199	9	N	8363	8319	0	44	8	-0-
12	63906 X	63906	-0-	-0-	-0-	52511	3	11395	9	N	10359	10281	0	78	8	-0-
01	63829 X	60065	-0-	-3764	-0-	49639	3	10426	9	N	9478	9355	0	123	8	-0-
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-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49020 X	31869	-0-	-17151	-0-	25028	3	6841	9	N	6219	6194	0	25	8	-0-
12	50654 X	37457	-0-	-13197	-0-	29523	3	7934	9	N	7213	7127	0	86	8	-0-
01	50654 X	34363	-0-	-16291	-0-	26915	3	7448	9	N	6771	6704	0	67	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	13928	2	172	4	Y	3479	3471	0	10	8	35
						3827	9									
12	17546 X	11036	-0-	-6510	-0-	8642	2	130	4	Y	2058	2046	0	23	8	24
						2264	9									
01	17546 X	16784	-0-	-762	-0-	13233	2	165	4	Y	3078	3050	0	18	8	34
						3386	9									
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									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520 X	17354	-0-	-166	-0-	13057	2	179	4	Y	3744	3739	0	8	8	38
						4118	9									
12	18104 X	10167	-0-	-7937	-0-	7726	2	120	4	Y	2110	2106	0	17	8	25
						2321	9									
01	18104 X	10573	-0-	-7531	-0-	7891	2	127	4	Y	2323	2308	0	14	8	26
						2555	9									
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									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070 X	15681	-0-	-7389	-0-	11918	2	160	4	Y	3275	3280	0	11	8	33
						3603	9									
12	23839 X	18052	-0-	-5787	-0-	12972	2	218	4	Y	4420	4382	0	19	8	52
						4862	9									
01	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	18263	2	234	4	Y	4815	4796	0	18	8	53
						5297	9									
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									

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
11	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	14793	2	193	4	Y	3955	3953	0	10	8	40
							4351	9									
12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	14978	2	214	4	Y	4460	4431	0	17	8	52
							4906	9									
01	18383	X	17873	-0-	-510	-0-	12902	2	208	4	Y	4330	4319	0	15	8	48
							4763	9									
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									

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

11	20280	X	6313	-0-	-13967	-0-	5114	3	42	4	Y	1052	939	1			113
							1157	9									
12	18910	X	16138	-0-	-2772	-0-	16081	3	2	4	Y	50	160	1			3
							55	9									
01	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	3			Y	-0-	3	1			-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

11	87877	X	87877	-0-	-0-	-0-	72105	3	15772	9	N	14338	14284	0	54	8	-0-
12	78151	X	75196	-0-	-2955	-0-	62484	3	12712	9	N	11556	11486	0	70	8	-0-
01	84090	X	84090	-0-	-0-	-0-	72440	3	11650	9	N	10591	10513	0	78	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

11	93060	X	91080	-0-	-1980	-0-	79390	3	11690	9	N	10627	10584	0	43	8	-0-
12	96162	X	92575	-0-	-3587	-0-	81450	3	11125	9	N	10114	10067	0	47	8	-0-
01	96162	X	89684	-0-	-6478	-0-	79657	3	10027	9	N	9115	9066	0	49	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

11	79800	X	78229	-0-	-1571	-0-	65026	3	13203	9	N	12003	11947	0	56	8	-0-
12	82460	X	76752	-0-	-5708	-0-	64091	3	12661	9	N	11510	11437	0	73	8	-0-
01	82460	X	71962	-0-	-10498	-0-	59965	3	11997	9	N	10906	10830	0	76	8	-0-
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-

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
11	21780	X	13364	-0-	-8416	-0-	6924	3	324	4	Y	5560	5539	1	49	8	95
							6116	9									
12	14725	X	9341	-0-	-5384	-0-	5181	3	199	4	Y	3601	3439	1	182	8	75
							3961	9									
01	12679	X	10141	-0-	-2538	-0-	4892	3	276	4	Y	4521	4431	1	53	8	112
							4973	9									
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									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

11	14160	X	12060	-0-	-2100	-0-	9907	3	117	4	Y	1851	1840	1	17	8	32
							2036	9									
12	14353	X	10886	-0-	-3467	-0-	8692	3	117	4	Y	1888	1817	1	63	8	40
							2077	9									
01	13547	X	13093	-0-	-454	-0-	10408	3	135	4	Y	2318	2277	1	23	8	58
							2550	9									
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									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
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-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

11	52710	X	40569	-0-	-12141	-0-	36827	3	179	4	Y	3239	3211	1	31	8	106
							3563	9									
12	54467	X	40517	-0-	-13950	-0-	36301	3	187	4	Y	3663	3629	1	39	8	101
							4029	9									
01	54467	X	40376	-0-	-14091	-0-	36059	3	189	4	Y	3753	3700	1	39	8	115
							4128	9									
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									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

11	30330	X	29488	-0-	-842	-0-	27237	3	2251	9	N	2046	2029	1	33	8	158
12	31341	X	28803	-0-	-2538	-0-	26614	3	2189	9	N	1990	1997	1	43	8	108
01	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	28853	3	2489	9	N	2263	2182	1	44	8	145
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

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
11	38280	X	37373	-0-	-907	-0-	29962	3	319	4	Y	6447	6361	0	55	8	115
							7092	9									
12	39556	X	29395	-0-	-10161	-0-	23549	3	257	4	Y	5081	5009	0	64	8	123
							5589	9									
01	38471	X	37923	-0-	-548	-0-	30772	3	313	4	Y	6216	6160	0	63	8	116
							6838	9									
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			

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

11	12630	X	10108	-0-	-2522	-0-	7305	2	150	4	Y	2412	2163	1	47	8	393
							2653	9									
12	13051	X	8373	-0-	-4678	-0-	6058	2	115	4	Y	2000	2312	1	35	8	46
							2200	9									
01	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	9040	2	168	4	Y	2894	2638	1	54	8	248
							3183	9									
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									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

11	28500	X	23361	-0-	-5139	-0-	18812	2	196	4	Y	3957	3863	0	90	8	306
							4353	9									
12	26412	X	25565	-0-	-847	-0-	20432	2	221	4	Y	4465	4277	0	52	8	442
							4912	9									
01	26226	X	25132	-0-	-1094	-0-	20407	2	208	4	Y	4106	4100	0	82	8	366
							4517	9									
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									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	8768	3	64	4	N	1464	1442	0	2	8	241
							1610	9									
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	6667	3	64	4	N	1511	1445	0	7	8	300
							1662	9									
01	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	9206	3	71	4	N	1641	1681	0	2	8	258
							1805	9									
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									

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
11	28260	X	26770	-0-	-1490	-0-	21513	2	222	4	Y	4577	4534	0	92	8	355
							5035	9									
12	26412	X	6603	-0-	-19809	-0-	4139	2	108	4	Y	2142	2258	0	27	8	212
							2356	9									
01	28768	X	21897	-0-	-6871	-0-	17681	2	192	4	Y	3658	3460	0	85	8	325
							4024	9									
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									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

11	62370	X	55183	-0-	-7187	-0-	47791	3	7392	9	N	6720	6689	0	31	8	-0-
12	64449	X	52739	-0-	-11710	-0-	45905	3	6834	9	N	6213	6171	0	42	8	-0-
01	64449	X	50302	-0-	-14147	-0-	43688	3	6614	9	N	6013	5967	0	46	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

11	90150	X	76337	-0-	-13813	-0-	61777	3	14560	9	N	13236	12981	0	255	8	-0-
12	93155	X	68649	-0-	-24506	-0-	55065	3	13584	9	N	12349	12195	0	154	8	-0-
01	78554	X	70627	-0-	-7927	-0-	57824	3	12803	9	N	11639	11503	0	136	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

11	61478	X	61478	-0-	-0-	-0-	50604	3	10874	9	N	9885	9850	0	26	8	134
12	48980	X	33557	-0-	-15423	-0-	27313	3	6244	9	N	5676	5657	0	32	8	121
01	70894	X	70894	-0-	-0-	-0-	59335	3	11559	9	N	10508	10442	0	66	8	121
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

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

11	43996	X	43996	-0-	-0-	-0-	31852	3	12144	9	N	11040	8928	0	2137	8	121
12	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	29201	3	8837	9	N	8034	7584	0	407	8	164
01	72452	X	72452	-0-	-0-	-0-	56649	3	15803	9	N	14366	14246	0	118	8	166
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

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
11	14880	X	14262	-0-	-618	-0-	11422	2	121	4	Y	2472	2466	0	6	8	25
							2719	9									
12	15314	X	11965	-0-	-3349	-0-	9202	2	116	4	Y	2406	2394	0	9	8	28
							2647	9									
01	15314	X	13693	-0-	-1621	-0-	10692	2	126	4	Y	2614	2604	0	9	8	29
							2875	9									
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									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	3244	2	125	4	Y	1973	1936	0	13	8	251
							2170	9									
12	6200	X	4230	-0-	-1970	-0-	2072	2	117	4	Y	1855	1861	0	20	8	225
							2041	9									
01	7068	X	4016	-0-	-3052	-0-	1610	2	129	4	Y	2070	2042	0	19	8	234
							2277	9									
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									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

11	74113	X	74113	-0-	-0-	-0-	58830	3	15283	9	N	13894	13831	0	63	8	-0-
12	80189	X	80189	-0-	-0-	-0-	63139	3	17050	9	N	15500	15399	0	101	8	-0-
01	59849	X	59849	-0-	-0-	-0-	47355	3	12494	9	N	11358	11271	0	87	8	-0-
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-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

11	53631	X	53631	-0-	-0-	-0-	42570	3	11061	9	N	10055	10000	0	55	8	-0-
12	41726	X	41343	-0-	-383	-0-	32935	3	8408	9	N	7644	7582	0	62	8	-0-
01	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-	41702	3	10553	9	N	9594	9504	0	90	8	-0-
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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

11	0		17422	-0-	17422	1435746	14700	3	109	4	Y	2375	2231	0	120	8	111
							2613	9									
12	0		16811	-0-	16811	1452557	14293	3	107	4	Y	2192	2170	0	29	8	104
							2411	9									
01	0		17266	-0-	17266	1469823	14744	3	105	4	Y	2197	2149	0	56	8	96
							2417	9									
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									

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
11	52650	X	33899	-0-	-18751	-0-	27421	3	6478	9	N	5889	5866	0	23	8	-0-
12	49352	X	31575	-0-	-17777	-0-	25499	3	6076	9	N	5524	5493	0	31	8	-0-
01	49352	X	30978	-0-	-18374	-0-	25118	3	5860	9	N	5327	5294	0	33	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

11	77909	X	77909	-0-	-0-	-0-	64346	3	13563	9	N	12330	12282	0	48	8	-0-
12	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	57184	3	11924	9	N	10840	10662	0	178	8	-0-
01	74772	X	69381	-0-	-5391	-0-	58043	3	11338	9	N	10307	10261	0	46	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

11	87300	X	85027	-0-	-2273	-0-	67079	3	17948	9	N	16316	16243	0	73	8	-0-
12	91884	X	80668	-0-	-11216	-0-	64156	3	16512	9	N	15011	14914	0	97	8	-0-
01	91884	X	79485	-0-	-12399	-0-	63799	3	15686	9	N	14260	14156	0	104	8	-0-
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-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

11	87780	X	66299	-0-	-21481	-0-	51009	3	15290	9	N	13900	13403	0	497	8	-0-
12	81809	X	63660	-0-	-18149	-0-	48922	3	14738	9	N	13398	12932	0	466	8	-0-
01	77965	X	67177	-0-	-10788	-0-	52319	3	14858	9	N	13507	13260	0	247	8	-0-
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-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

11	68850	X	47904	-0-	-20946	-0-	36116	3	11788	9	N	10716	10332	0	384	8	-0-
12	63891	X	43138	-0-	-20753	-0-	32384	3	10754	9	N	9776	9431	0	345	8	-0-
01	59582	X	44852	-0-	-14730	-0-	33978	3	10874	9	N	9885	9703	0	182	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

11	52350	X	30450	-0-	-21900	-0-	23447	3	7003	9	N	6366	6342	0	24	8	-0-
12	54095	X	31706	-0-	-22389	-0-	24564	3	7142	9	N	6493	6460	0	33	8	-0-
01	42718	X	24440	-0-	-18278	-0-	17611	3	6829	9	N	6208	6172	0	36	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

11	105570	X	88926	-0-	-16644	-0-	68682	3	20244	9	N	18404	18328	0	76	8	-0-
12	112034	X	91153	-0-	-20881	-0-	71093	3	20060	9	N	18236	18126	0	110	8	-0-
01	112034	X	88123	-0-	-23911	-0-	68878	3	19245	9	N	17495	17374	0	121	8	-0-
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-

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
11	91650	X	82346	-0-	-9304	-0-	62902	3	19444	9	N	17676	17599	0	77	8	-0-
12	94705	X	80312	-0-	-14393	-0-	61159	3	19153	9	N	17412	17301	0	111	8	-0-
01	94705	X	78512	-0-	-16193	-0-	60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

11	51390	X	35599	-0-	-15791	-0-	27700	3	7899	9	N	7181	7181	0	14	8	72
12	47399	X	42948	-0-	-4451	-0-	33189	3	9759	9	N	8872	8815	0	25	8	104
01	47399	X	39304	-0-	-8095	-0-	30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
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

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

11	97380	X	80613	-0-	-16767	-0-	64678	3	15935	9	N	14486	14429	0	57	8	-0-
12	100626	X	80081	-0-	-20545	-0-	64756	3	15325	9	N	13932	13851	0	81	8	-0-
01	100626	X	75234	-0-	-25392	-0-	61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

11	45360	X	19515	-0-	-25845	-0-	14724	3	4791	9	N	4355	4374	0	10	8	44
12	43834	X	31687	-0-	-12147	-0-	24295	3	7392	9	N	6720	6660	0	26	8	78
01	40393	X	34642	-0-	-5751	-0-	26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24	8	85
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

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

11	59730	X	48180	-0-	-11550	-0-	37493	3	10687	9	N	9715	9690	0	25	8	-0-
12	59241	X	46966	-0-	-12275	-0-	37013	3	9953	9	N	9048	9009	0	39	8	-0-
01	49662	X	45034	-0-	-4628	-0-	35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

11	38520	X	29049	-0-	-9471	-0-	22443	3	6606	9	N	6005	5988	0	17	8	-0-
12	36084	X	22579	-0-	-13505	-0-	17017	3	5562	9	N	5056	5035	0	21	8	-0-
01	33945	X	25115	-0-	-8830	-0-	19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20	8	-0-
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-

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
11	77580	X	61247	-0-	-16333	-0-	48905	3	12342	9	N	11220	11191	0	40	8	113
12	72385	X	56437	-0-	-15948	-0-	44908	3	11529	9	N	10481	10409	0	63	8	122
01	68882	X	55034	-0-	-13848	-0-	43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53	8	115
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			

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

11	88350	X	67740	-0-	-20610	-0-	55155	3	12585	9	N	11441	11408	0	33	8	-0-
12	85963	X	64190	-0-	-21773	-0-	52181	3	12009	9	N	10917	10868	0	49	8	-0-
01	71827	X	64866	-0-	-6961	-0-	52528	3	12338	9	N	11216	11174	0	42	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

11	27360	X	16863	-0-	-10497	-0-	11903	3	4960	9	N	4509	4500	0	9	8	-0-
12	25637	X	19842	-0-	-5795	-0-	14273	3	5569	9	N	5063	5047	0	16	8	-0-
01	25637	X	17250	-0-	-8387	-0-	12228	3	5022	9	N	4565	4551	0	14	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

11	44220	X	31267	-0-	-12953	-0-	23899	3	7368	9	N	6698	6680	0	18	8	-0-
12	41385	X	34319	-0-	-7066	-0-	26857	3	7462	9	N	6784	6754	0	30	8	-0-
01	37944	X	30217	-0-	-7727	-0-	23682	3	6535	9	N	5941	5916	0	25	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

11	36720	X	23951	-0-	-12769	-0-	18310	3	5641	9	N	5128	5114	0	14	8	-0-
12	33356	X	19712	-0-	-13644	-0-	14719	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
01	30473	X	17462	-0-	-13011	-0-	12777	3	4685	9	N	4259	4241	0	18	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

11	92310	X	61205	-0-	-31105	-0-	47572	3	13633	9	N	12394	12360	0	34	8	-0-
12	84382	X	59768	-0-	-24614	-0-	46380	3	13388	9	N	12171	12119	0	52	8	-0-
01	77438	X	54131	-0-	-23307	-0-	41966	3	12165	9	N	11059	11014	0	45	8	-0-
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-

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
11	57450	X	39753	-0-	-17697	-0-	32242	3	7511	9	N	6828	6792	0	36	8	-0-
12	57226	X	48411	-0-	-8815	-0-	39192	3	9219	9	N	8381	8316	0	65	8	-0-
01	57226	X	46884	-0-	-10342	-0-	37933	3	8951	9	N	8137	8082	0	55	8	-0-
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-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

11	100200	X	74361	-0-	-25839	-0-	60450	3	13911	9	Y	12646	12469	0	191	8	67
12	103540	X	59612	-0-	-43928	-0-	48351	3	11261	9	Y	10237	9853	0	395	8	56
01	103540	X	56297	-0-	-47243	-0-	45612	3	10685	9	Y	9714	9437	0	276	8	57
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

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

11	75870	X	71327	-0-	-4543	-0-	58844	3	12483	9	Y	11348	11199	0	150	8	60
12	78399	X	63994	-0-	-14405	-0-	52292	3	11702	9	Y	10638	10512	0	126	8	60
01	78399	X	66272	-0-	-12127	-0-	54331	3	11941	9	Y	10855	10680	0	171	8	64
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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

11	79560	X	63052	-0-	-16508	-0-	48193	3	14859	9	N	13508	13459	0	49	8	-0-
12	82212	X	58502	-0-	-23710	-0-	44465	3	14037	9	N	12761	12706	0	55	8	-0-
01	71734	X	55065	-0-	-16669	-0-	42171	3	12894	9	N	11722	11676	0	46	8	-0-
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-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

11	55080	X	44386	-0-	-10694	-0-	34551	3	9835	9	N	8941	8922	0	19	8	-0-
12	51987	X	43007	-0-	-8980	-0-	33518	3	9489	9	N	8626	8611	0	15	8	-0-
01	51987	X	39955	-0-	-12032	-0-	31219	3	8736	9	N	7942	7925	0	17	8	-0-
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-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

11	74100	X	58770	-0-	-15330	-0-	43231	3	15539	9	N	14126	14071	0	55	8	-0-
12	75082	X	55610	-0-	-19472	-0-	40487	3	15123	9	N	13748	13667	0	81	8	-0-
01	71641	X	51700	-0-	-19941	-0-	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66	8	-0-
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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

11	87409	X	87409	-0-	-0-	-0-	71389	3	16020	9	N	14564	14510	0	54	8	-0-
12	85519	X	85519	-0-	-0-	-0-	70017	3	15502	9	N	14093	14010	0	83	8	-0-
01	83458	X	83458	-0-	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72	8	-0-
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-

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
11	88431	X	88431	-0-	-0-	-0-	65146	3	23285	9	N	21168	21108	0	60	8	-0-
12	84968	X	84968	-0-	-0-	-0-	62867	3	22101	9	N	20092	20003	0	89	8	-0-
01	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100	8	-0-
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-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

11	116010	X	101938	-0-	-14072	-0-	79094	3	22844	9	N	20767	20712	0	55	8	-0-
12	119877	X	97839	-0-	-22038	-0-	76471	3	21368	9	N	19425	19351	0	74	8	-0-
01	119877	X	93190	-0-	-26687	-0-	72761	3	20429	9	N	18572	18476	0	96	8	-0-
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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

11	89100	X	70382	-0-	-18718	-0-	51910	3	18472	9	N	16793	16749	0	44	8	-0-
12	84010	X	71010	-0-	-13000	-0-	53175	3	17835	9	N	16214	16146	0	68	8	-0-
01	80259	X	78154	-0-	-2105	-0-	58150	3	20004	9	N	18185	18093	0	92	8	-0-
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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

11	93570	X	70699	-0-	-22871	-0-	52431	3	18268	9	N	16607	16563	0	44	8	-0-
12	92907	X	73325	-0-	-19582	-0-	54978	3	18347	9	N	16679	16605	0	74	8	-0-
01	82553	X	70147	-0-	-12406	-0-	52868	3	17279	9	N	15708	15643	0	65	8	-0-
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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

11	70637	X	70637	-0-	-0-	-0-	58099	3	12538	9	N	11398	11326	0	72	8	-0-
12	71591	X	71591	-0-	-0-	-0-	58957	3	12634	9	N	11485	11405	0	80	8	-0-
01	69651	X	69651	-0-	-0-	-0-	57329	3	12322	9	N	11202	11114	0	88	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

11	107910	X	88841	-0-	-19069	-0-	69699	3	19142	9	N	17402	17330	0	72	8	-0-
12	111507	X	89722	-0-	-21785	-0-	69101	3	20621	9	N	18746	18642	0	104	8	-0-
01	111507	X	91599	-0-	-19908	-0-	72277	3	19322	9	N	17565	17440	0	125	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

11	116610	X	98412	-0-	-18198	-0-	78598	3	19814	9	N	18013	17950	0	63	8	-0-
12	120497	X	105241	-0-	-15256	-0-	86066	3	19175	9	N	17432	17338	0	94	8	-0-
01	120497	X	104510	-0-	-15987	-0-	86362	3	18148	9	N	16498	16394	0	104	8	-0-
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-

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
11	69060	X	42042	-0-	-27018	-0-	33071	3	8971	9	N	8155	8033	0	122	8	-0-
12	62961	X	39239	-0-	-23722	-0-	30722	3	8517	9	N	7743	7665	0	78	8	-0-
01	62961	X	38512	-0-	-24449	-0-	30541	3	7971	9	N	7246	7173	0	73	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

11	84510	X	62420	-0-	-22090	-0-	51357	3	11063	9	N	10057	10028	0	29	8	-0-
12	79763	X	64425	-0-	-15338	-0-	53298	3	11127	9	N	10115	10072	0	43	8	-0-
01	76818	X	58502	-0-	-18316	-0-	48628	3	9874	9	N	8976	8933	0	43	8	-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

11	84240	X	69553	-0-	-14687	-0-	53275	3	16278	9	N	14798	14739	0	59	8	-0-
12	87048	X	63528	-0-	-23520	-0-	50001	3	13527	9	N	12297	12213	0	84	8	-0-
01	83173	X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83	8	-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

11	126000	X	80890	-0-	-45110	-0-	67033	3	13857	9	N	12597	12562	0	35	8	-0-
12	113956	X	77386	-0-	-36570	-0-	64682	3	12704	9	N	11549	11503	0	46	8	-0-
01	105059	X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

11	139560	X	11779	-0-	-127781	-0-	8267	3	3512	9	N	3193	3168	0	25	8	-0-
12	33759	X	5197	-0-	-28562	-0-	3328	3	1869	9	N	1699	1667	0	32	8	-0-
01	26102	X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

11	152880	X	60141	-0-	-92739	-0-	48741	3	11400	9	N	10364	10342	0	22	8	-0-
12	62434	X	51761	-0-	-10673	-0-	41114	3	10647	9	N	9679	9646	0	33	8	-0-
01	62434	X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28	8	-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

11	124650	X	120680	-0-	-3970	-0-	110911	3	9769	9	N	8881	8790	0	91	8	-0-
12	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	120305	3	9964	9	N	9058	8924	0	134	8	-0-
01	123132	X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132	8	-0-
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-

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
11	143700	X	61870	-0-	-81830	-0-	50340	3	11530	9	N	10482	10448	0	34	8	-0-
12	96968	X	55790	-0-	-41178	-0-	45711	3	10079	9	N	9163	9118	0	45	8	-0-
01	88319	X	47943	-0-	-40376	-0-	39016	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

11	140670	X	60851	-0-	-79819	-0-	46327	3	14524	9	N	13204	13030	0	174	8	-0-
12	90923	X	51318	-0-	-39605	-0-	39233	3	12085	9	N	10986	10931	0	55	8	-0-
01	78678	X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

11	112740	X	41980	-0-	-70760	-0-	32314	3	9666	9	N	8787	8756	0	31	8	-0-
12	47678	X	35519	-0-	-12159	-0-	27080	3	8439	9	N	7672	7630	0	42	8	-0-
01	47678	X	40209	-0-	-7469	-0-	31072	3	9137	9	N	8306	8265	0	41	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

11	157830	X	37717	-0-	-120113	-0-	29743	3	7974	9	N	7249	7187	0	62	8	-0-
12	58993	X	33779	-0-	-25214	-0-	26554	3	7225	9	N	6568	6537	0	31	8	-0-
01	54808	X	32294	-0-	-22514	-0-	25383	3	6911	9	N	6283	6256	0	27	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

11	166920	X	49748	-0-	-117172	-0-	38833	3	10915	9	N	9923	9727	0	196	8	-0-
12	71951	X	37320	-0-	-34631	-0-	28294	3	9026	9	N	8205	8180	0	25	8	-0-
01	62837	X	29332	-0-	-33505	-0-	21566	3	7766	9	N	7060	7041	0	19	8	-0-
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-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

11	45630	X	36331	-0-	-9299	-0-	29293	3	7038	9	N	6398	6386	0	12	8	-0-
12	44051	X	33463	-0-	-10588	-0-	27079	3	6384	9	N	5804	5785	0	19	8	-0-
01	41354	X	33825	-0-	-7529	-0-	27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

11	430290	X	39554	-0-	-390736	-0-	33021	3	6533	9	N	5939	5925	0	14	8	-0-
12	56482	X	40081	-0-	-16401	-0-	33255	3	6826	9	N	6205	6183	0	22	8	-0-
01	51956	X	39783	-0-	-12173	-0-	33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
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-

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
11	93570	X	85470	-0-	-8100	-0-	69645	3	15825	9	N	14386	14328	0	58	8	-0-
12	96689	X	80922	-0-	-15767	-0-	65801	3	15121	9	N	13746	13670	0	76	8	-0-
01	96689	X	74241	-0-	-22448	-0-	61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

11	117450	X	68316	-0-	-49134	-0-	55455	3	12861	9	N	11692	11650	0	42	8	-0-
12	93651	X	64536	-0-	-29115	-0-	52370	3	12166	9	N	11060	11004	0	56	8	-0-
01	88412	X	59357	-0-	-29055	-0-	48896	3	10461	9	N	9510	9366	0	144	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

11	143730	X	56407	-0-	-87323	-0-	42678	3	13729	9	N	12481	12455	0	26	8	-0-
12	148521	X	49359	-0-	-99162	-0-	38047	3	11312	9	N	10284	10251	0	33	8	-0-
01	72137	X	54461	-0-	-17676	-0-	42789	3	11672	9	N	10611	10579	0	32	8	-0-
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-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

11	103710	X	72516	-0-	-31194	-0-	55908	3	16608	9	N	15098	15058	0	40	8	-0-
12	107167	X	68823	-0-	-38344	-0-	53437	3	15386	9	N	13987	13932	0	55	8	-0-
01	104284	X	65307	-0-	-38977	-0-	50664	3	14643	9	N	13312	13253	0	59	8	-0-
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-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

11	156870	X	91041	-0-	-65829	-0-	70866	3	20175	9	N	18341	18309	0	32	8	-0-
12	162099	X	83337	-0-	-78762	-0-	65068	3	18269	9	N	16608	16559	0	49	8	-0-
01	122822	X	79658	-0-	-43164	-0-	61880	3	17778	9	N	16162	16123	0	39	8	-0-
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-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

11	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	26648	3	8998	9	N	8180	8011	0	169	8	-0-
12	40486	X	31537	-0-	-8949	-0-	23298	3	8239	9	N	7490	7337	0	153	8	-0-
01	39742	X	31721	-0-	-8021	-0-	23586	3	8135	9	N	7395	7319	0	76	8	-0-
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-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

11	149730	X	68516	-0-	-81214	-0-	49973	3	18543	9	N	16857	16819	0	38	8	-0-
12	154721	X	80776	-0-	-73945	-0-	59886	3	20890	9	N	18991	18924	0	67	8	-0-
01	154721	X	97163	-0-	-57558	-0-	75159	3	22004	9	N	20004	19935	0	69	8	-0-
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-

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
11	107850	X	60118	-0-	-47732	-0-	46343	3	13775	9	N	12523	12471	0	52	8	-0-
12	66588	X	55227	-0-	-11361	-0-	43522	3	11705	9	N	10641	10565	0	76	8	-0-
01	65565	X	56885	-0-	-8680	-0-	44503	3	12382	9	N	11256	11171	0	85	8	-0-
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-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

11	151470	X	72304	-0-	-79166	-0-	53648	3	18656	9	N	16960	16935	0	25	8	-0-
12	156519	X	71576	-0-	-84943	-0-	53532	3	18044	9	N	16404	16364	0	40	8	-0-
01	156519	X	67774	-0-	-88745	-0-	51255	3	16519	9	N	15017	14983	0	34	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

11	142620	X	73788	-0-	-68832	-0-	57067	3	16721	9	N	15201	15071	0	130	8	-0-
12	147374	X	67536	-0-	-79838	-0-	52728	3	14808	9	N	13462	13403	0	59	8	-0-
01	147374	X	66031	-0-	-81343	-0-	51977	3	14054	9	N	12776	12725	0	51	8	-0-
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-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

11	158400	X	71922	-0-	-86478	-0-	55683	3	16239	9	N	14763	14716	0	47	8	-0-
12	163680	X	66199	-0-	-97481	-0-	51324	3	14875	9	N	13523	13474	0	49	8	-0-
01	163680	X	76468	-0-	-87212	-0-	60232	3	16236	9	N	14760	14713	0	47	8	-0-
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-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

11	163770	X	76062	-0-	-87708	-0-	56038	3	20024	9	N	18204	18179	0	25	8	-0-
12	169229	X	77855	-0-	-91374	-0-	57611	3	20244	9	N	18404	18361	0	43	8	-0-
01	169229	X	61692	-0-	-107537	-0-	45936	3	15756	9	N	14324	14291	0	33	8	-0-
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-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

11	149370	X	63549	-0-	-85821	-0-	49037	3	14512	9	N	13193	13152	0	41	8	-0-
12	154349	X	56526	-0-	-97823	-0-	43603	3	12923	9	N	11748	11688	0	60	8	-0-
01	154349	X	57680	-0-	-96669	-0-	45359	3	12321	9	N	11201	11149	0	52	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

11	148380	X	60430	-0-	-87950	-0-	46106	3	14324	9	N	13022	12957	0	65	8	-0-
12	153326	X	64024	-0-	-89302	-0-	49049	3	14975	9	N	13614	13518	0	96	8	-0-
01	153326	X	69358	-0-	-83968	-0-	55661	3	13697	9	N	12452	12346	0	106	8	-0-
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-

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
11	105000 X	56056	-0-	-48944	-0-	44136	3	11920	9	N	10836	10786	0	50	8	-0-
12	108500 X	54488	-0-	-54012	-0-	43567	3	10921	9	N	9928	9862	0	66	8	-0-
01	108500 X	50729	-0-	-57771	-0-	41189	3	9540	9	N	8673	8604	0	69	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

11	120870 X	67436	-0-	-53434	-0-	53375	3	14061	9	N	12783	12737	0	46	8	-0-
12	124899 X	66659	-0-	-58240	-0-	53667	3	12992	9	N	11811	11746	0	65	8	-0-
01	124899 X	58862	-0-	-66037	-0-	48197	3	10665	9	N	9695	9631	0	64	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

11	149820 X	46294	-0-	-103526	-0-	35154	3	11140	9	N	10127	10088	0	39	8	-0-
12	154814 X	44304	-0-	-110510	-0-	34293	3	10011	9	N	9101	9042	0	59	8	-0-
01	154814 X	42239	-0-	-112575	-0-	33099	3	9140	9	N	8309	8259	0	50	8	-0-
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-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

11	126090 X	33241	-0-	-92849	-0-	26012	3	7229	9	N	6572	6529	0	43	8	-0-
12	130293 X	30079	-0-	-100214	-0-	23433	3	6646	9	N	6042	5983	0	59	8	-0-
01	130293 X	23814	-0-	-106479	-0-	18343	3	5471	9	N	4974	4929	0	45	8	-0-
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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

11	111510 X	51821	-0-	-59689	-0-	40148	3	11673	9	N	10612	10580	0	32	8	-0-
12	115227 X	51182	-0-	-64045	-0-	39962	3	11220	9	N	10200	10128	0	72	8	-0-
01	115227 X	50188	-0-	-65039	-0-	39837	3	10351	9	N	9410	9332	0	78	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

11	147690 X	82613	-0-	-65077	-0-	67475	3	15138	9	N	13762	13733	0	29	8	-0-
12	152613 X	77640	-0-	-74973	-0-	63752	3	13888	9	N	12625	12582	0	43	8	-0-
01	152613 X	70932	-0-	-81681	-0-	58284	3	12648	9	N	11498	11463	0	35	8	-0-
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-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

11	859578 X	83472	-0-	-776106	-0-	68355	3	15117	9	Y	13743	13742	0			399
12	73129 X	71790	-0-	-1339	-0-	57731	3	14059	9	Y	12781	12817	0			363
01	73129 X	53554	-0-	-19575	-0-	40720	3	12834	9	Y	11667	11485	0			545
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

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
11	134490	X	73361	-0-	-61129	-0-	57905	3	15456	9	N	14051	14016	0	35	8	-0-
12	138973	X	74484	-0-	-64489	-0-	59744	3	14740	9	N	13400	13330	0	70	8	-0-
01	138973	X	65009	-0-	-73964	-0-	54206	3	10803	9	N	9821	9751	0	70	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

11	448864	X	68753	-0-	-380111	-0-	59071	3	9682	9	N	8802	8751	0	51	8	-0-
12	136896	X	59716	-0-	-77180	-0-	50777	3	8939	9	N	8126	7940	0	186	8	-0-
01	136896	X	55095	-0-	-81801	-0-	46860	3	8235	9	N	7486	7442	0	44	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

11	426989	X	61563	-0-	-365426	-0-	51694	3	9869	9	N	8972	8934	0	38	8	-0-
12	127255	X	51142	-0-	-76113	-0-	41663	3	9479	9	N	8617	8478	0	139	8	-0-
01	127255	X	45399	-0-	-81856	-0-	36967	3	8432	9	N	7665	7631	0	34	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

11	522540	X	72037	-0-	-450503	-0-	58361	3	13676	9	N	12433	12383	0	50	8	-0-
12	145204	X	62984	-0-	-82220	-0-	49978	3	13006	9	N	11824	11645	0	179	8	-0-
01	145204	X	59141	-0-	-86063	-0-	47104	3	12037	9	N	10943	10899	0	44	8	-0-
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-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

11	74951	X	74951	-0-	-0-	-0-	59977	3	14974	9	Y	13613	13639	0			395
12	71486	X	70297	-0-	-1189	-0-	55883	3	14414	9	Y	13104	13127	0			372
01	71486	X	52646	-0-	-18840	-0-	39704	3	12942	9	Y	11765	11587	0			550
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

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

11	128820	X	62773	-0-	-66047	-0-	47514	3	15259	9	N	13872	13802	0	70	8	-0-
12	133114	X	58454	-0-	-74660	-0-	43911	3	14543	9	N	13221	13122	0	99	8	-0-
01	133114	X	59846	-0-	-73268	-0-	45962	3	13884	9	N	12622	12512	0	110	8	-0-
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-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

11	641204	X	56444	-0-	-584760	-0-	48062	3	8382	9	Y	7620	7664	0			221
12	82150	X	54209	-0-	-27941	-0-	45812	3	8397	9	Y	7634	7638	0			217
01	82150	X	40916	-0-	-41234	-0-	33032	3	7884	9	Y	7167	7049	0			335
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

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
11	165810	X	72250	-0-	-93560	-0-	55957	3	16293	9	N	14812	14774	0	38	8	-0-
12	171337	X	66238	-0-	-105099	-0-	51186	3	15052	9	N	13684	13627	0	57	8	-0-
01	171337	X	63252	-0-	-108085	-0-	48759	3	14493	9	N	13175	13128	0	47	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 11635 PERF.18055 - 19330

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-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-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

*11	32620	X	32620	-0-	-0-	-0-	24437	3	8183	9	Y	7439	7422	0	17	8	-0-
*12	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	26799	3	7567	9	Y	6879	6849	0	30	8	-0-
*01	29921	X	29921	-0-	-0-	-0-	22906	3	7015	9	Y	6377	6355	0	22	8	-0-
*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-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

11	0	W	37392	-0-	37392	1534241	28409	3	8983	9	Y	8166	8012	0	154	8	-0-
12	0	W	26641	-0-	26641	1560882	20323	3	6318	9	Y	5744	5664	0	80	8	-0-
01	0	W	37508	-0-	37508	1598390	28856	3	8652	9	Y	7865	7745	0	120	8	-0-
02	0	W	25267	-0-	25267	1623657	19404	3	5863	9	Y	5330	5281	0	49	8	-0-
03	0	W	38596	-0-	38596	1662253	30003	3	8593	9	Y	7812	7740	0	72	8	-0-
04	0	W	35616	-0-	35616	1697869	27360	3	8256	9	Y	7505	7403	0	102	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

11	0	W	31418	-0-	31418	1359002	24251	3	7167	9	Y	6515	6494	0	21	8	-0-
12	0	W	32010	-0-	32010	1391012	24775	3	7235	9	Y	6577	6544	0	33	8	-0-
01	0	W	27557	-0-	27557	1418569	21154	3	6403	9	Y	5821	5794	0	27	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

11	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	13189	3	4551	9	Y	4137	4052	0	85	8	-0-
12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	16401	3	5106	9	Y	4642	4586	0	56	8	-0-
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	16138	3	4956	9	Y	4505	4439	0	66	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

11	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	19839	3	4365	9	Y	3968	3898	0	70	8	-0-
12	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	22072	3	6202	9	Y	5638	5612	0	26	8	-0-
01	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	18574	3	5765	9	Y	5241	5208	0	33	8	-0-
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-

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
11	0	W	17676	-0-	17676	905297	12934	3	4742	9	N	4311	4058	0	253	8	-0-
12	0	W	4763	-0-	4763	910060	3286	3	1477	9	N	1343	1235	0	108	8	-0-
01	0	W	13803	-0-	13803	923863	9235	3	4568	9	N	4153	4082	0	71	8	-0-
02	0	W	7462	-0-	7462	931325	5093	3	2369	9	N	2154	2121	0	33	8	-0-
03	0	W	13025	-0-	13025	944350	9117	3	3908	9	N	3553	3471	0	82	8	-0-
04	0	W	800	-0-	800	945150	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

*05	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	16209	2	209	4	Y	5100	5068	0	33	8	46
							5610	9									
*06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	11773	2	146	4	Y	3743	3734	0	17	8	38
							4117	9									
*07	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	11284	2	144	4	Y	3709	3697	0	12	8	38
							4080	9									
*08	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15257	2	187	4	Y	4662	4622	0	25	8	53
							5128	9									
*09	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	13171	2	163	4	Y	4026	3997	0	30	8	52
							4429	9									
*10	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	12961	2	155	4	Y	4243	4232	0	16	8	47
							4667	9									
*11	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	10708	2	130	4	Y	3189	3187	0	17	8	32
							3508	9									
*12	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	13135	2	162	4	Y	4465	4410	0	35	8	52
							4912	9									
*01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	14258	2	169	4	Y	4790	4756	0	33	8	53
							5269	9									
*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									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

*11	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	34894	3	393	4	Y	7451	7365	0	61	8	133
							8196	9									
*12	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	27150	3	329	4	Y	6116	6020	0	81	8	148
							6728	9									
*01	44999	X	44999	-0-	-0-	-0-	36160	3	409	4	Y	7664	7569	0	100	8	143
							8430	9									
*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			

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

11	0	W	1678	-0-	1678	1013834	1646	2	2	4	Y	27	296	0	1	8	7
							30	9									
12	0	W	2278	-0-	2278	1016112	1934	2	15	4	Y	299	223	0	5	8	78
							329	9									
01	0	W	11406	-0-	11406	1027518	8114	2	140	4	Y	2865	2548	0	10	8	385
							3152	9									
02	0	W	7667	-0-	7667	1035185	5426	2	96	4	Y	1950	1848	0	5	8	482
							2145	9									
03	0	W	9650	-0-	9650	1044835	6406	2	138	4	Y	2824	3046	0	4	8	256
							3106	9									
04	0	W	7998	-0-	7998	1052833	5302	2	118	4	Y	2344	2249	0	9	8	342
							2578	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
11	62250	X	10178	-0-	-52072	-0-	7573	2	111	4	Y	2267	2263	0	6	8	23
							2494	9									
12	64325	X	11122	-0-	-53203	-0-	8308	2	119	4	Y	2450	2434	0	10	8	29
							2695	9									
01	64325	X	11042	-0-	-53283	-0-	8308	2	116	4	Y	2380	2374	0	9	8	26
							2618	9									
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									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

11	0	W	6881	-0-	6881	678514	5722	2	1159	9	Y	1054	1022	0	34	8	5
12	0	W	5779	-0-	5779	684293	4557	2	1222	9	Y	1111	1090	0	20	8	6
01	0	W	6228	-0-	6228	690521	5551	2	677	9	Y	615	584	0	33	8	4
02	0	W	4821	-0-	4821	695342	3799	2	1022	9	Y	929	908	0	18	8	7
03	0	W	6326	-0-	6326	701668	5202	2	1124	9	Y	1022	1005	0	19	8	5
04	0	W	6854	-0-	6854	708522	5772	2	1082	9	Y	984	953	0	32	8	4

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

08	0		88507	-0-	88507	88507	68081	3	20426	9	N	18569	18491	0	78	8	-0-
09	0		100716	-0-	100716	189223	77817	3	22899	9	N	20817	20733	0	84	8	-0-
10	0		54643	-0-	54643	243866	41979	3	12664	9	N	11513	11487	0	26	8	-0-
11	0		67495	-0-	67495	311361	54395	3	13100	9	N	11909	11877	0	32	8	-0-
12	0		49371	-0-	49371	360732	37902	3	11469	9	N	10426	10380	0	46	8	-0-
01	0		43192	-0-	43192	403924	33060	3	10132	9	N	9211	9174	0	37	8	-0-
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-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

05	0	W	2244	-0-	2244	454545	1718	2	526	9	N	478	186	1	11	8	451
06	0	W	3005	-0-	3005	457550	2199	2	806	9	N	733	925	1	8	8	251
07	0	W	2692	-0-	2692	460242	1977	2	715	9	N	650	551	1	17	8	333
08	0	W	2697	-0-	2697	462939	1984	2	713	9	N	648	739	1	11	8	231
09	0	W	2440	-0-	2440	465379	1789	2	651	9	N	592	553	1	8	8	262
10	0	W	2447	-0-	2447	467826	1814	2	633	9	N	575	715	1	4	8	118
11	0	W	2306	-0-	2306	470132	1644	2	662	9	N	602	505	1	8	8	207
12	0	W	2021	-0-	2021	472153	1557	2	464	9	N	422	471	1	34	8	124
01	0	W	2173	-0-	2173	474326	1549	2	624	9	N	567	549	1	9	8	133
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23617	-0-	23617	735034	16923	3	291	4	Y	5821	5820	1	20	8	44
							6403	9									
06	0	W	20856	-0-	20856	755890	15160	3	248	4	Y	4953	4863	1	13	8	121
							5448	9									
07	0	W	21566	-0-	21566	777456	15413	3	265	4	Y	5353	5388	1	9	8	77
							5888	9									
08	0	W	19844	-0-	19844	797300	14098	3	239	4	Y	5006	4990	1	13	8	80
							5507	9									
09	0	W	17311	-0-	17311	814611	12414	3	202	4	Y	4268	4245	1	15	8	88
							4695	9									
10	0	W	14977	-0-	14977	829588	10383	3	191	4	Y	4003	3988	1	8	8	95
							4403	9									
11	0	W	16299	-0-	16299	845887	11265	3	210	4	Y	4385	4395	1	10	8	75
							4824	9									
12	0	W	12577	-0-	12577	858464	8351	3	176	4	Y	3682	3662	1	14	8	81
							4050	9									
01	0	W	12862	-0-	12862	871326	8229	3	196	4	Y	4034	3999	1	15	8	101
							4437	9									
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									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

05	0	W	32947	-0-	32947	1277862	26527	2	6420	9	Y	5836	5808	1	19	8	89
06	0	W	29493	-0-	29493	1307355	23793	2	5700	9	Y	5182	5153	1			118
07	0	W	27891	-0-	27891	1335246	22554	2	5337	9	Y	4852	4828	1	3	8	139
08	0	W	28000	-0-	28000	1363246	22592	2	5408	9	Y	4916	4952	1			103
09	0	W	23488	-0-	23488	1386734	18651	2	4837	9	Y	4397	4389	1	32	8	79
10	0	W	19227	-0-	19227	1405961	14726	2	4501	9	Y	4092	4097	1	20	8	54
11	0	W	21295	-0-	21295	1427256	16700	2	4595	9	Y	4177	4121	1	15	8	95
12	0	W	12728	-0-	12728	1439984	9712	2	3016	9	Y	2742	2767	1	27	8	43
01	0	W	14189	-0-	14189	1454173	11032	2	3157	9	Y	2870	2841	1	36	8	36
02	0	W	11654	-0-	11654	1465827	9050	2	2604	9	Y	2367	2182	1	17	8	204
03	0	W	26186	-0-	26186	1492013	21065	2	5121	9	Y	4655	4724	1			135
04	0	W	34526	-0-	34526	1526539	29526	2	5000	9	Y	4545	4534	1	12	8	134

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

12	87363	X	51030	-0-	-36333	-0-	41346	3	9684	9	Y	8804	8580	0	175	8	49
*01	185466	X	185466	-0-	-0-	-0-	159844	3	25622	9	Y	23293	22665	0	540	8	137
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

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	44520	X NO RPT	-0-	-44520	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	18347	-0-	-1963	-0-	17645	2	18	4	Y	622	689	1			183
							684	9									
12	20522	X	18271	-0-	-2251	-0-	17525	2	31	4	Y	650	518	1			315
							715	9									
01	19902	X	18270	-0-	-1632	-0-	17516	2	754	9	Y	685	867	1			133
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

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

11	21270	X	20490	-0-	-780	-0-	1322	1	17656	2	Y	1371	1376	0			78
							4	4	1508	9							
12	21979	X	20819	-0-	-1160	-0-	1290	1	17991	2	Y	1398	1400	0			76
							1538	9									
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	1322	1	17795	2	Y	2287	2209	0			154
							1	4	2516	9							
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									

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

11	0	W	8477	-0-	8477	17044	38	1	7807	2	Y	438	423	1			96
							150	4	482	9							
12	0	W	7050	-0-	7050	24094	31	1	6494	2	Y	388	394	1			90
							98	4	427	9							
01	0	W	7472	-0-	7472	31566	45	1	6931	2	Y	451	446	1			95
							496	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-			-0-
12	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					Y	-0-			-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17310 X	15640	-0-	-1670	-0-	1741	1	11792	2	Y	1911	1900	0	109
						5	4	2102	9					
12	17887 X	16158	-0-	-1729	-0-	1723	1	12315	2	Y	1927	1932	0	104
						2120	9							
01	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0	217
						1	4	3546	9					
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							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	9662	-0-	9662	19139	165	1	8408	2	Y	400	391	1	105
						649	4	440	9					
12	0 W	8092	-0-	8092	27231	91	1	7190	2	Y	345	353	1	97
						431	4	380	9					
01	0 W	7174	-0-	7174	34405	198	1	6483	2	Y	448	434	1	111
						493	9							
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					

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28350 X	23679	-0-	-4671	-0-	1160	1	20917	2	Y	1454	1457	0			56
						3	4	1599	9							
12	29295 X	26113	-0-	-3182	-0-	1219	1	23145	2	Y	1587	1582	0			61
						3	4	1746	9							
01	29295 X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0			53
						4	4	1728	9							
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							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

11	25770 X	22917	-0-	-2853	-0-	1290	1	18669	2	Y	2686	2697	0			103
						3	4	2955	9							
12	26629 X	20905	-0-	-5724	-0-	1189	1	17180	2	Y	2303	2317	0			89
						3	4	2533	9							
01	26629 X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0			64
						4	4	2063	9							
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							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

11	19740 X	18730	-0-	-1010	-0-	1352	1	15614	2	Y	1600	1604	0			91
						4	4	1760	9							
12	20398 X	18593	-0-	-1805	-0-	1312	1	15528	2	Y	1594	1599	0			86
						1753	9									
01	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0			162
						1	4	2652	9							
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									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

11	32550 X	27423	-0-	-5127	-0-	1298	1	22451	2	Y	3336	3350	0			190
						4	4	3670	9							
12	32488 X	25877	-0-	-6611	-0-	1204	1	21094	2	Y	3254	3268	0			176
						3579	9									
01	31155 X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0			375
						1	4	6127	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21480 X	20576	-0-	-904	-0-	1105	1	17556	2	Y	1738	1746	0	99
						3	4	1912	9					
12	21731 X	20344	-0-	-1387	-0-	1059	1	17423	2	Y	1693	1700	0	92
						1862	9							
01	21731 X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1	11971	2	Y	3002	2892	0	202
						1	4	3302	9					
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							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	25410 X	19590	-0-	-5820	-0-	1236	1	17226	2	Y	848	851	0	86
						195	4	933	9					
12	26629 X	18621	-0-	-8008	-0-	1339	1	15958	2	Y	812	824	0	74
						431	4	893	9					
01	26629 X	18522	-0-	-8107	-0-	1421	1	16064	2	Y	888	902	0	60
						60	4	977	9					
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							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

11	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	1593	1	22177	2	Y	2562	2475	0	259
						251	4	2818	9					
12	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1641	1	24017	2	Y	2708	2721	0	246
						529	4	2979	9					
01	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	1733	1	24170	2	Y	2711	2774	0	183
						73	4	2982	9					
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11556	-0-	-564	-0-	26	1	10597	2	N	848	878	1			277
							933	9									
12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	5455	1	9809	2	N	816	709	1			384
							898	9									
01	10695	X	8884	-0-	-1811	-0-	212	1	7774	2	N	816	820	1			380
							898	9									
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									

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
11	20370	X	19433	-0-	-937	-0-	1237	1	17000	2	Y	1084	1092	0			62
							4	4	1192	9							
12	21049	X	18650	-0-	-2399	-0-	1232	1	16239	2	Y	1072	1076	0			58
							1179	9									
01	21049	X	20807	-0-	-242	-0-	1275	1	17620	2	Y	1737	1678	0			117
							1	4	1911	9							
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									

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
11	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	1340	1	16725	2	Y	2100	2087	0			82
							2310	9									
12	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	1331	1	17778	2	Y	2150	2155	0			77
							10	4	2365	9							
01	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	1306	1	17013	2	Y	2124	2124	0			77
							2336	9									
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									

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
11	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	1581	1	19225	2	Y	1902	1878	0			75
							2092	9									
12	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	1625	1	21506	2	Y	2190	2186	0			79
							12	4	2409	9							
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	1748	1	23719	2	Y	2389	2381	0			87
							2628	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-					-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-					-0-
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920 X	18403	-0-	-7517	-0-	1453	1	14716	2	Y	1823	1775	0			184
						229	4	2005	9							
12	22506 X	18917	-0-	-3589	-0-	1423	1	14969	2	Y	1878	1892	0			170
						459	4	2066	9							
01	22444 X	17445	-0-	-4999	-0-	1440	1	14001	2	Y	1767	1818	0			119
						60	4	1944	9							
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									

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
11	17790 X	15903	-0-	-1887	-0-	793	1	13485	2	Y	1364	1337	0			138
						125	4	1500	9							
12	18383 X	15545	-0-	-2838	-0-	745	1	13019	2	Y	1401	1412	0			127
						240	4	1541	9							
01	18383 X	15368	-0-	-3015	-0-	795	1	12971	2	Y	1426	1457	0			96
						33	4	1569	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-					-0-
12	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620 X	2	-0-	-22618	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-
12	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
01	22537 X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900	0			65
						35	4	1062	9							
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									

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970 X	19582	-0-	-7388	-0-	1392	1	16651	2	Y	1395	1405	0			80
						4	4	1535	9							
12	27280 X	19639	-0-	-7641	-0-	1355	1	16720	2	Y	1422	1425	0			77
						1564	9									
01	26536 X	21743	-0-	-4793	-0-	1303	1	17968	2	Y	2246	2172	0			151
						1	4	2471	9							
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									

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
11	21570 X	20301	-0-	-1269	-0-	1307	1	17614	2	Y	1251	1272	0			71
						4	4	1376	9							
12	21700 X	20499	-0-	-1201	-0-	1400	1	17933	2	Y	1060	1074	0			57
						1166	9									
01	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	1221	1	18771	2	Y	1603	1552	0			108
						1	4	1763	9							
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									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	13536	-0-	-9324	-0-	1132	1	10321	2	Y	1731	1733	0			175
							179	4	1904	9							
12	23932	X	12687	-0-	-11245	-0-	1189	1	9002	2	Y	1921	1922	0			174
							383	4	2113	9							
01	23932	X	12256	-0-	-11676	-0-	1228	1	8736	2	Y	2036	2073	0			137
							52	4	2240	9							
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									

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35340	X	31880	-0-	-3460	-0-	1545	1	28319	2	Y	1829	1836	0			70
							4	4	2012	9							
12	35557	X	28824	-0-	-6733	-0-	1492	1	25535	2	Y	1631	1638	0			63
							3	4	1794	9							
01	35898	X	31896	-0-	-4002	-0-	1602	1	28484	2	Y	1641	1648	0			56
							5	4	1805	9							
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							

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
11	78180	X	7424	-0-	-70756	-0-	375	1	6727	2	Y	292	281	0			11
							1	4	321	9							
12	80786	X	39059	-0-	-41727	-0-	1696	1	35934	2	Y	1295	1256	0			50
							4	4	1425	9							
01	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	2249	1	48250	2	Y	1756	1746	0			60
							7	4	1932	9							
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							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	24323	-0-	-457	-0-	1580	1	20219	2	Y	2291	2302	0			88
							4	4	2520	9							
12	25606	X	25016	-0-	-590	-0-	1550	1	20925	2	Y	2307	2306	0			89
							3	4	2538	9							
01	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	1599	1	22206	2	Y	2196	2211	0			74
							5	4	2416	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	1425	1	17022	2	Y	2280	2210	0			230
							225	4	2508	9							
12	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	1430	1	18275	2	Y	2464	2471	0			223
							461	4	2710	9							
01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	1483	1	18203	2	Y	2384	2446	0			161
							62	4	2622	9							
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									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	27536	-0-	-8944	-0-	1650	1	25054	2	Y	753	750	0			29
							4	4	828	9							
12	34007	X	26022	-0-	-7985	-0-	1539	1	23758	2	Y	656	660	0			25
							3	4	722	9							
01	33843	X	33843	-0-	-0-	-0-	1846	1	31248	2	Y	675	677	0			23
							6	4	743	9							
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							

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
11	30360	X	24996	-0-	-5364	-0-	298	1	23438	2	N	1145	1240	1			554
							1260	9									
12	31372	X	23432	-0-	-7940	-0-	324	1	21902	2	N	1096	1074	1			576
							1206	9									
01	27838	X	19743	-0-	-8095	-0-	336	1	18333	2	N	976	903	1			649
							1074	9									
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									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	1352	1	11751	2	Y	2381	2363	0			61
							8	4	2619	9							
12	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	1298	1	11580	2	Y	2390	2396	0			55
							17	4	2629	9							
01	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	1356	1	11890	2	Y	2334	2326	0			63
							25	4	2567	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	18121	-0-	-1889	-0-	102	1	17115	2	Y	456	442	1			109
							402	4	502	9							
12	20677	X	17466	-0-	-3211	-0-	75	1	16741	2	Y	375	388	1			96
							237	4	413	9							
01	20677	X	17668	-0-	-3009	-0-	98	1	17088	2	Y	438	433	1			101
							482	9									
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							

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

11	0	W	13421	-0-	13421	425833	66	1	12738	2	Y	325	318	1			74
							259	4	358	9							
12	0	W	12059	-0-	12059	437892	47	1	11529	2	Y	306	306	1			74
							146	4	337	9							
01	0	W	12326	-0-	12326	450218	61	1	11910	2	Y	323	326	1			71
							355	9									
02	0	W	5562	-0-	5562	455780	26	1	5350	2	Y	144	164	1			51
							28	4	158	9							
03	0	W	15210	-0-	15210	470990	34	1	14865	2	Y	283	266	1			68
							311	9									
04	0	W	10734	-0-	10734	481724	26	1	10273	2	Y	276	260	1			84
							131	4	304	9							

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

11	0	W	22353	-0-	22353	971056	1345	1	17331	2	Y	3335	3313	0			86
							8	4	3669	9							
12	0	W	21813	-0-	21813	992869	1269	1	16876	2	Y	3320	3330	0			76
							16	4	3652	9							
01	0	W	21563	-0-	21563	1014432	1382	1	16650	2	Y	3186	3176	0			86
							26	4	3505	9							
02	0	W	13108	-0-	13108	1027540	841	1	10188	2	Y	1883	1917	0			52
							8	4	2071	9							
03	0	W	20051	-0-	20051	1047591	1307	1	15357	2	Y	3069	3064	0			57
							11	4	3376	9							
04	0	W	19119	-0-	19119	1066710	1276	1	14648	2	Y	2904	2896	0			65
							1	4	3194	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

11	0	W	37151	-0-	37151	1519610	1452	1	32083	2	Y	3280	3256	0			84
							8	4	3608	9							
12	0	W	36797	-0-	36797	1556407	1367	1	31769	2	Y	3313	3321	0			76
							17	4	3644	9							
01	0	W	36172	-0-	36172	1592579	1475	1	31160	2	Y	3191	3181	0			86
							27	4	3510	9							
02	0	W	24097	-0-	24097	1616676	985	1	21013	2	Y	1899	1932	0			53
							10	4	2089	9							
03	0	W	35476	-0-	35476	1652152	1412	1	30765	2	Y	2989	2987	0			55
							11	4	3288	9							
04	0	W	32906	-0-	32906	1685058	1339	1	28435	2	Y	2846	2838	0			63
							1	4	3131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	32593	-0-	32593	1319055	1644	1	28149	2	Y	2537	2519	0			65
							9	4	2791	9							
12	0	W	33022	-0-	33022	1352077	1583	1	28595	2	Y	2567	2573	0			59
							20	4	2824	9							
01	0	W	32494	-0-	32494	1384571	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0			64
							30	4	2627	9							
02	0	W	21032	-0-	21032	1405603	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0			40
							10	4	1588	9							
03	0	W	31633	-0-	31633	1437236	1627	1	27554	2	Y	2217	2216	0			41
							13	4	2439	9							
04	0	W	29491	-0-	29491	1466727	1560	1	25602	2	Y	2115	2109	0			47
							2	4	2327	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

11	15450	X	14551	-0-	-899	-0-	12	1	12655	2	Y	1713	1703	1			288
							1884	9									
12	15004	X	13263	-0-	-1741	-0-	12	1	11357	2	Y	1722	1693	1			317
							1894	9									
01	14353	X	13545	-0-	-808	-0-	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1			297
							1955	9									
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									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

11	0	W	23354	-0-	23354	738108	91	1	22282	2	Y	565	547	1			131
							359	4	622	9							
12	0	W	22107	-0-	22107	760215	71	1	21240	2	Y	537	536	1			132
							205	4	591	9							
01	0	W	23147	-0-	23147	783362	87	1	22411	2	Y	590	591	1			131
							649	9									
02	0	W	9687	-0-	9687	793049	33	1	9348	2	Y	245	287	1			89
							36	4	270	9							
03	0	W	22401	-0-	22401	815450	45	1	21905	2	Y	410	397	1			102
							451	9									
04	0	W	16941	-0-	16941	832391	33	1	16169	2	Y	521	462	1			161
							166	4	573	9							

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

11	0	W	8357	-0-	8357	598138	8103	2	254	9	Y	231	219	1			123
12	0	W	7438	-0-	7438	605576	7197	2	241	9	Y	219	231	1			111
01	0	W	2290	-0-	2290	607866	1915	2	375	9	Y	341	319	1			133
02	0	W	6492	-0-	6492	614358	6282	2	210	9	Y	191	192	1			132
03	0	W	5292	-0-	5292	619650	4986	2	306	9	Y	278	287	1			123
04	0	W	10039	-0-	10039	629689	9691	2	348	9	Y	316	267	1			172

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	32993	-0-	-6247	-0-	1326	1	29183	2	Y	2258	2258	0			89
							2484	9									
12	38750	X	31763	-0-	-6987	-0-	1434	1	27956	2	Y	2148	2160	0			77
							10	4	2363	9							
01	36859	X	32107	-0-	-4752	-0-	1491	1	28694	2	Y	1747	1761	0			63
							1922	9									
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									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	14364	-0-	14364	456235	71	1	13298	2	Y	652	632	1			150
							278	4	717	9							
12	0	W	13353	-0-	13353	469588	52	1	12470	2	Y	610	612	1			148
							160	4	671	9							
01	0	W	13318	-0-	13318	482906	66	1	12571	2	Y	619	630	1			137
							681	9									
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							

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
11	20670	X	17988	-0-	-2682	-0-	79	1	16680	2	Y	835	813	1			188
							310	4	919	9							
12	21359	X	16768	-0-	-4591	-0-	59	1	15676	2	Y	777	780	1			185
							178	4	855	9							
01	21359	X	17880	-0-	-3479	-0-	77	1	16886	2	Y	834	839	1			180
							917	9									
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							

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	19177	-0-	-2273	-0-	80	1	17069	2	Y	1557	1506	1			347
							315	4	1713	9							
12	22165	X	18393	-0-	-3772	-0-	64	1	16515	2	Y	1473	1473	1			347
							194	4	1620	9							
01	20584	X	19015	-0-	-1569	-0-	82	1	17286	2	Y	1497	1524	1			320
							1647	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	17030	-0-	17030	34884	126	1	15552	2	Y	779	750	1			173
							495	4	857	9							
12	0	W	21164	-0-	21164	56048	122	1	19382	2	Y	1105	1021	1			257
							444	4	1216	9							
01	0	W	21254	-0-	21254	77302	186	1	19924	2	Y	1040	1078	1			219
							1144	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

11	26190	X	23131	-0-	-3059	-0-	1488	1	19285	2	Y	2141	2147	0			82
							3	4	2355	9							
12	27063	X	23378	-0-	-3685	-0-	1440	1	19540	2	Y	2177	2175	0			84
							3	4	2395	9							
01	27063	X	24745	-0-	-2318	-0-	1505	1	20927	2	Y	2098	2111	0			71
							5	4	2308	9							
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							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

11	57270	X	48778	-0-	-8492	-0-	48282	2	496	9	N	451	512	1			371
12	58032	X	49445	-0-	-8587	-0-	48986	2	459	9	N	417	173	1			615
01	55986	X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509	9	N	463	541	1			537
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

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

11	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	1613	1	21054	2	Y	2512	2502	0			99
							2763	9									
12	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	1612	1	22710	2	Y	2447	2458	0			88
							12	4	2692	9							
01	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1672	1	23424	2	Y	2453	2452	0			89
							2698	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43170	X	35810	-0-	-7360	-0-	1246	1	32519	2	Y	1856	1865	0			71
							3	4	2042	9							
12	42315	X	36639	-0-	-5676	-0-	1216	1	33412	2	Y	1825	1826	0			70
							3	4	2008	9							
01	39308	X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0			60
							4	4	1938	9							
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							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29370	X	23867	-0-	-5503	-0-	1395	1	20043	2	Y	2205	2217	0			85
							3	4	2426	9							
12	30349	X	24876	-0-	-5473	-0-	1381	1	21090	2	Y	2184	2185	0			84
							3	4	2402	9							
01	30349	X	20298	-0-	-10051	-0-	1269	1	16702	2	Y	2112	2124	0			72
							4	4	2323	9							
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							

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
11	27720	X	23171	-0-	-4549	-0-	1235	1	19394	2	Y	2308	2319	0			89
							3	4	2539	9							
12	28458	X	23820	-0-	-4638	-0-	1392	1	19873	2	Y	2320	2320	0			89
							3	4	2552	9							
01	28458	X	25013	-0-	-3445	-0-	1454	1	21026	2	Y	2299	2310	0			78
							4	4	2529	9							
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							

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
11	31200	X	25856	-0-	-5344	-0-	1376	1	22645	2	Y	1665	1671	0			64
							3	4	1832	9							
12	32240	X	26727	-0-	-5513	-0-	1308	1	23570	2	Y	1678	1677	0			65
							3	4	1846	9							
01	32240	X	21268	-0-	-10972	-0-	1319	1	18152	2	Y	1630	1640	0			55
							4	4	1793	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3316	-0-	3316	163657	21	1	3134	2	Y	146	116	1			43
							161	9									
12	0	W	4467	-0-	4467	168124	22	1	4269	2	Y	160	159	1			44
							176	9									
01	0	W	5085	-0-	5085	173209	21	1	4870	2	Y	176	179	1			41
							194	9									
02	0	W	2962	-0-	2962	176171	11	1	2751	2	Y	182	132	1			91
							200	9									
03	0	W	588	-0-	588	176759	10	1	294	2	Y	258	268	1			81
							284	9									
04	0	W	5383	-0-	5383	182142	51	1	5038	2	Y	267	240	1			108
							294	9									

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

11	36240	X	26184	-0-	-10056	-0-	1505	1	22491	2	Y	1989	1978	0			78
							2188	9									
12	37448	X	27305	-0-	-10143	-0-	1483	1	23542	2	Y	2063	2067	0			74
							11	4	2269	9							
01	36549	X	26405	-0-	-10144	-0-	1553	1	22555	2	Y	2088	2086	0			76
							2297	9									
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									

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

11	0	W	25830	-0-	25830	694066	1349	1	20833	2	Y	3309	3285	0			85
							8	4	3640	9							
12	0	W	24164	-0-	24164	718230	1372	1	19402	2	Y	3066	3081	0			70
							17	4	3373	9							
01	0	W	24282	-0-	24282	742512	1534	1	19605	2	Y	2831	2825	0			76
							29	4	3114	9							
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							

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

11	14B2	EXT	41677	-0-	41677	624074	1649	1	34188	2	Y	5301	5267	0			136
							9	4	5831	9							
12	14B2	EXT	37853	-0-	37853	661927	1476	1	31177	2	Y	4710	4739	0			107
							19	4	5181	9							
01	14B2	EXT	39411	-0-	39411	701338	1790	1	32400	2	Y	4716	4696	0			127
							33	4	5188	9							
02	14B2	EXT	29899	-0-	29899	731237	1276	1	24767	2	Y	3494	3524	0			97
							13	4	3843	9							
03	0	W	43135	-0-	43135	774372	1798	1	35569	2	Y	5230	5230	0			97
							15	4	5753	9							
04	0	W	39090	-0-	39090	813462	1687	1	32273	2	Y	4662	4655	0			104
							2	4	5128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	20240	-0-	-3220	-0-	1160	1	16276	2	Y	2549	2549	0			100
							2804	9									
12	24242	X	18424	-0-	-5818	-0-	1020	1	14622	2	Y	2523	2532	0			91
							7	4	2775	9							
01	23126	X	19154	-0-	-3972	-0-	1053	1	15318	2	Y	2530	2529	0			92
							2783	9									
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									

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49050	X	40079	-0-	-8971	-0-	1651	1	34898	2	Y	3209	3212	0			126
							3530	9									
12	50592	X	38505	-0-	-12087	-0-	1533	1	33534	2	Y	3115	3129	0			112
							11	4	3427	9							
01	48081	X	37678	-0-	-10403	-0-	1485	1	32843	2	Y	3045	3046	0			111
							3350	9									
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									

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
11	13620	X	10072	-0-	-3548	-0-	88	1	9199	2	Y	400	387	1			98
							345	4	440	9							
12	14074	X	10626	-0-	-3448	-0-	60	1	9890	2	Y	427	416	1			109
							206	4	470	9							
01	14074	X	11503	-0-	-2571	-0-	89	1	10938	2	Y	433	441	1			101
							476	9									
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							

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	23654	-0-	-7126	-0-	22496	2	1158	9	N	1053	1184	1			113
12	30628	X	24154	-0-	-6474	-0-	22975	2	1179	9	N	1072	861	1			324
01	28737	X	23987	-0-	-4750	-0-	22804	2	1183	9	N	1075	1305	1			94
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28200	X	24680	-0-	-3520	-0-	1097	1	20314	2	Y	2972	2968	0			117
							3269	9									
12	27714	X	24597	-0-	-3117	-0-	1050	1	20301	2	Y	2944	2955	0			106
							8	4	3238	9							
01	27094	X	22358	-0-	-4736	-0-	1050	1	18303	2	Y	2732	2739	0			99
							3005	9									
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									

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	20005	-0-	-1685	-0-	86	1	18457	2	Y	1020	988	1			229
							340	4	1122	9							
12	22413	X	19009	-0-	-3404	-0-	67	1	17697	2	Y	950	953	1			226
							200	4	1045	9							
01	22413	X	21273	-0-	-1140	-0-	90	1	20072	2	Y	1010	1019	1			217
							1111	9									
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							

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
11	0	W	27469	-0-	27469	1033058	1522	1	21820	2	Y	3747	3781	0			214
							5	4	4122	9							
12	0	W	27413	-0-	27413	1060471	1479	1	21653	2	Y	3892	3895	0			211
							4281	9									
01	0	W	1072	-0-	1072	1061543	57	1	863	2	Y	137	339	0			9
							1	4	151	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1061543					Y	-0-	9	0			-0-
03	0	W	7013	-0-	7013	1068556	667	1	5037	2	Y	1189	1161	0			28
							1	4	1308	9							
04	0	W	12212	-0-	12212	1080768	1039	1	8834	2	Y	2126	2071	0			83
							2339	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
11	0	W	34054	-0-	34054	1341106	1301	1	29569	2	Y	2891	2907	0			165
							4	4	3180	9							
12	0	W	33977	-0-	33977	1375083	1241	1	29528	2	Y	2916	2923	0			158
							3208	9									
01	0	W	1304	-0-	1304	1376387	49	1	1134	2	Y	109	260	0			7
							1	4	120	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1376387					Y	-0-	7	0			-0-
03	0	W	6469	-0-	6469	1382856	594	1	4991	2	Y	803	784	0			19
							1	4	883	9							
04	0	W	15110	-0-	15110	1397966	1221	1	12031	2	Y	1689	1642	0			66
							1858	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	29648	-0-	29648	129511	1477	1	23802	2	Y	3964	3936	0			102
						9	4	4360	9							
12	DLQ G-10	28465	-0-	28465	157976	1367	1	22842	2	Y	3854	3868	0			88
						17	4	4239	9							
01	185227 X	27251	-0-	-157976	-0-	1393	1	21905	2	Y	3570	3562	0			96
						26	4	3927	9							
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							

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
11	84630 X	54540	-0-	-30090	-0-	1831	1	47967	2	Y	4301	4275	0			111
						11	4	4731	9							
12	79329 X	52390	-0-	-26939	-0-	1665	1	46109	2	Y	4177	4193	0			95
						21	4	4595	9							
01	70091 X	51965	-0-	-18126	-0-	1727	1	45785	2	Y	4019	4006	0			108
						32	4	4421	9							
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							

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
11	DLQ G-10	25495	-0-	25495	111258	1420	1	20635	2	Y	3120	3099	0			80
						8	4	3432	9							
12	DLQ G-10	24098	-0-	24098	135356	1360	1	19435	2	Y	2987	2999	0			68
						17	4	3286	9							
01	159814 X	24458	-0-	-135356	-0-	1429	1	19819	2	Y	2894	2884	0			78
						27	4	3183	9							
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							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	11237	-0-	-2713	-0-	10536	2	701	9	N	637	674	1			63
12	14415	X	12930	-0-	-1485	-0-	124	1	12341	2	N	423	425	1			61
							465	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	539	1	13456	2	N	749	748	1			62
							824	9									
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									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

11	0	W	36446	-0-	36446	921221	1462	1	30854	2	Y	3747	3719	0			96
							8	4	4122	9							
12	0	W	35507	-0-	35507	956728	1389	1	30100	2	Y	3636	3649	0			83
							18	4	4000	9							
01	0	W	32987	-0-	32987	989715	1607	1	27566	2	Y	3440	3431	0			92
							30	4	3784	9							
02	0	W	19283	-0-	19283	1008998	950	1	16613	2	Y	1555	1604	0			43
							9	4	1711	9							
03	0	W	34156	-0-	34156	1043154	1562	1	28817	2	Y	3422	3402	0			63
							13	4	3764	9							
04	0	W	30364	-0-	30364	1073518	1447	1	25442	2	Y	3158	3151	0			70
							1	4	3474	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

11	0	W	17701	-0-	17701	628264	70	1	16576	2	Y	708	691	1			159
							276	4	779	9							
12	0	W	13068	-0-	13068	641332	44	1	12217	2	Y	616	628	1			147
							129	4	678	9							
01	0	W	14869	-0-	14869	656201	59	1	14060	2	Y	682	682	1			147
							750	9									
02	0	W	7425	-0-	7425	663626	27	1	7028	2	Y	310	350	1			107
							29	4	341	9							
03	0	W	7517	-0-	7517	671143	17	1	7010	2	Y	445	445	1			107
							490	9									
04	0	W	10780	-0-	10780	681923	22	1	10006	2	Y	582	513	1			176
							112	4	640	9							

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

11	0	W	31970	-0-	31970	1066713	1261	1	26913	2	Y	3448	3464	0			133
							3	4	3793	9							
12	0	W	32107	-0-	32107	1098820	1380	1	26959	2	Y	3423	3424	0			132
							3	4	3765	9							
01	0	W	55524	-0-	55524	1154344	2283	1	45378	2	Y	7142	7032	0			242
							7	4	7856	9							
02	0	W	38147	-0-	38147	1192491	1494	1	30435	2	Y	5393	5418	0			217
							286	4	5932	9							
03	0	W	35030	-0-	35030	1227521	1476	1	28563	2	Y	4500	4590	0			127
							41	4	4950	9							
04	0	W	29423	-0-	29423	1256944	1418	1	24388	2	Y	3267	3291	0			103
							23	4	3594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	39796	-0-	39796	1564303	1912	1	34919	2	Y	2692	2688	0			104
							4	4	2961	9							
12	0	W	40719	-0-	40719	1605022	1876	1	36111	2	Y	2480	2488	0			96
							4	4	2728	9							
01	0	W	47099	-0-	47099	1652121	2093	1	40790	2	Y	3827	3793	0			130
							6	4	4210	9							
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							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

11	0	W	16090	-0-	16090	420140	86	1	15008	2	Y	597	581	1			137
							339	4	657	9							
12	0	W	16994	-0-	16994	437134	67	1	16057	2	Y	599	591	1			145
							211	4	659	9							
01	0	W	17489	-0-	17489	454623	88	1	16709	2	Y	629	636	1			138
							692	9									
02	0	W	8609	-0-	8609	463232	38	1	8185	2	Y	314	342	1			110
							41	4	345	9							
03	0	W	15934	-0-	15934	479166	41	1	15321	2	Y	520	504	1			126
							572	9									
04	0	W	15278	-0-	15278	494444	37	1	14375	2	Y	615	554	1			187
							189	4	677	9							

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

11	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
12	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
01	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
02	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
03	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272
04	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	32730	X	22647	-0-	-10083	-0-	1518	1	16458	2	N	4246	4198	0			194
							4671	9									
12	32457	X	25720	-0-	-6737	-0-	1567	1	18772	2	N	4892	4763	0			323
							5381	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	62681	-0-	62681	990685	2110	1	55278	2	Y	4801	4771	0			123
						12	4	5281	9							
12	SHUT IN	24167	-0-	24167	1014852	957	1	21138	2	Y	1873	1953	0			43
						12	4	2060	9							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-	43	0			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-					-0-
*04	1014852 X	-0-	-0-	-1014852	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

11	57900 X	40325	-0-	-17575	-0-	1667	1	34731	2	N	3561	3537	0			92
						10	4	3917	9							
12	54436 X	36774	-0-	-17662	-0-	1469	1	31524	2	N	3420	3434	0			78
						19	4	3762	9							
01	49476 X	31848	-0-	-17628	-0-	1460	1	26846	2	N	3195	3187	0			86
						27	4	3515	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

11	3960 X	2464	-0-	-1496	-0-	657	1	889	3	Y	772	761	0			57
						69	4	849	9							
12	3999 X	2264	-0-	-1735	-0-	609	1	454	3	Y	819	794	0			82
						300	4	901	9							
01	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-	741	1	143	4	Y	882	904	0			60
						970	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*05	66805	X	1143	-0-	-65662	-0-	505	1	76	4	Y	511	524	0			22
							562	9									
*06	64650	X	1218	-0-	-63432	-0-	486	1	171	4	Y	510	495	0			37
							561	9									
*07	66805	X	1166	-0-	-65639	-0-	517	1	102	4	Y	497	507	0			27
							547	9									
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	525	1	150	4	Y	505	511	0			21
							556	9									
09	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	485	1	120	4	Y	517	508	0			30
							569	9									
10	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	486	1	69	4	Y	522	528	0			24
							574	9									
11	1230	X	982	-0-	-248	-0-	499	1	17	4	Y	424	413	0			35
							466	9									
12	1240	X	1162	-0-	-78	-0-	540	1	157	4	Y	423	431	0			27
							465	9									
01	1240	X	1063	-0-	-177	-0-	535	1	69	4	Y	417	426	0			18
							459	9									
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

11	4680	X	1891	-0-	-2789	-0-	841	1	565	3	Y	415	403	0			34
							28	4	457	9							
12	8866	X	1548	-0-	-7318	-0-	848	1	247	4	Y	412	420	0			26
							453	9									
01	8618	X	1448	-0-	-7170	-0-	874	1	113	4	Y	419	427	0			18
							461	9									
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

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

11	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	765	1	1365	3	Y	1222	1160	0			213
							26	4	1344	9							
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	1601	3	Y	1339	1324	0			228
							255	4	1473	9							
01	3999	X	2482	-0-	-1517	-0-	808	1	598	3	Y	883	983	0			128
							105	4	971	9							
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

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
11	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	784	1	27	4	Y	188	186	0			9
							207	9									
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	879	1	256	4	Y	191	188	0			12
							210	9									
01	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	853	1	111	4	Y	184	188	0			8
							202	9									
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									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

*05	63085	X	7018	-0-	-56067	-0-	885	1	3931	3	Y	1881	1905	0			83
							133	4	2069	9							
*06	61050	X	14485	-0-	-46565	-0-	1697	1	7915	3	Y	3885	3770	0			280
							599	4	4274	9							
*07	63085	X	7029	-0-	-56056	-0-	889	1	3924	3	Y	1855	1893	0			102
							175	4	2041	9							
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	868	1	3753	3	Y	1847	1872	0			77
							249	4	2032	9							
09	7230	X	6021	-0-	-1209	-0-	792	1	2864	3	Y	1973	1934	0			116
							195	4	2170	9							
10	7471	X	5404	-0-	-2067	-0-	783	1	2411	3	Y	1908	1935	0			89
							111	4	2099	9							
11	7230	X	5408	-0-	-1822	-0-	809	1	2619	3	Y	1775	1719	0			145
							27	4	1953	9							
12	14043	X	2831	-0-	-11212	-0-	759	1	221	4	Y	1683	1722	0			106
							1851	9									
01	13795	X	3878	-0-	-9917	-0-	822	1	977	3	Y	1794	1822	0			78
							106	4	1973	9							
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

11	3480	X	1830	-0-	-1650	-0-	810	1	27	4	Y	903	886	0			45
							993	9									
12	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	898	1	261	4	Y	671	675	0			41
							738	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	878	1	114	4	Y	744	752	0			33
							818	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	819	1	5863	3	Y	1399	1370	0			70
							28	4	1539	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	926	1	5862	3	Y	1373	1357	0			86
							270	4	1510	9							
01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	892	1	5926	3	Y	1329	1357	0			58
							116	4	1462	9							
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							

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
11	4230	X	3328	-0-	-902	-0-	1067	1	1154	3	Y	974	958	0			49
							36	4	1071	9							
12	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	1197	1	1016	3	Y	929	920	0			58
							348	4	1022	9							
01	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	1116	1	253	3	Y	938	955	0			41
							145	4	1032	9							
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									

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
11	2520	X	1312	-0-	-1208	-0-	490	1	17	4	Y	732	717	0			37
							805	9									
12	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	592	1	187	3	Y	624	622	0			39
							172	4	686	9							
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	552	1	71	4	Y	596	609	0			26
							656	9									
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									

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
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1158	1	4408	3	Y	1343	1325	0			100
							121	4	1477	9							
12	8866	X	7660	-0-	-1206	-0-	1266	1	4430	3	Y	1218	1197	0			121
							624	4	1340	9							
01	10106	X	7241	-0-	-2865	-0-	1628	1	4036	3	Y	1148	1191	0			78
							314	4	1263	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	51553	X	2378	-0-	-49175	-0-	592	1	710	3	Y	897	910	0			39
							89	4	987	9							
*06	49890	X	2545	-0-	-47345	-0-	545	1	1035	3	Y	703	691	0			51
							192	4	773	9							
*07	51553	X	3061	-0-	-48492	-0-	588	1	1456	3	Y	819	825	0			45
							116	4	901	9							
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	576	1	1399	3	Y	788	800	0			33
							165	4	867	9							
09	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	522	1	721	3	Y	703	695	0			41
							129	4	773	9							
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	761	1	1051	3	Y	841	843	0			39
							108	4	925	9							
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	878	1	1647	3	Y	1100	1049	0			90
							30	4	1210	9							
12	6107	X	2318	-0-	-3789	-0-	864	1	252	4	Y	1093	1114	0			69
							1202	9									
01	6014	X	2659	-0-	-3355	-0-	913	1	408	3	Y	1109	1130	0			48
							118	4	1220	9							
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

11	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
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-

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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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									

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

11	5700	X	3271	-0-	-2429	-0-	1000	1	716	3	Y	1383	1358	0			240
							34	4	1521	9							
12	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	1127	1	547	3	Y	1409	1361	0			288
							328	4	1550	9							
01	4619	X	3041	-0-	-1578	-0-	1077	1	289	3	Y	1396	1441	0			243
							139	4	1536	9							
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							

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	829	1	224	3	Y	1141	1119	0			190
							28	4	1255	9							
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	924	1	269	4	Y	1178	1146	0			222
							1296	9									
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	885	1	115	4	Y	1309	1373	0			158
							1440	9									
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									

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	932	1	3180	3	Y	786	766	0			131
							32	4	865	9							
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1085	1	3957	3	Y	785	768	0			148
							316	4	864	9							
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1038	1	3804	3	Y	838	885	0			101
							134	4	922	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	992	1	4944	3	Y	948	931	0			106
							34	4	1043	9							
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1108	1	7349	3	Y	853	879	0			80
							323	4	938	9							
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1061	1	4424	3	Y	1066	1034	0			112
							137	4	1173	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	648	1	3886	3	Y	1852	1807	0			177
							22	4	2037	9							
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	706	1	3480	3	Y	1833	1822	0			188
							205	4	2016	9							
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	683	1	3315	3	Y	1862	1926	0			124
							88	4	2048	9							
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							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	783	1	1859	3	Y	788	773	0			75
							27	4	867	9							
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	826	1	289	3	Y	753	751	0			77
							241	4	828	9							
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	817	1	847	3	Y	732	760	0			49
							106	4	805	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	804	1	2467	3	Y	810	791	0			77
							27	4	891	9							
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	891	1	1948	3	Y	794	790	0			81
							259	4	873	9							
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	845	1	1621	3	Y	801	829	0			53
							109	4	881	9							
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							

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
11	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	908	1	13005	3	Y	1514	1438	0			159
							31	4	1665	9							
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	994	1	11648	3	Y	1283	1322	0			120
							289	4	1411	9							
01	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	1015	1	12921	3	Y	1170	1184	0			106
							131	4	1287	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 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
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	727	1	232	3	Y	608	614	0			58
							25	4	669	9							
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	920	1	2703	3	Y	489	497	0			50
							268	4	538	9							
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	876	1	2461	3	Y	496	513	0			33
							113	4	546	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	520	1	5681	3	Y	738	710	0			78
							18	4	812	9							
12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	578	1	5703	3	Y	596	618	0			56
							168	4	656	9							
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	585	1	5575	3	Y	727	717	0			66
							76	4	800	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	833	1	344	3	Y	546	534	0			52
							28	4	601	9							
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	914	1	266	4	Y	501	502	0			51
							551	9									
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	866	1	112	4	Y	559	573	0			37
							615	9									
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	622	1	163	3	Y	634	620	0			60
							21	4	697	9							
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	708	1	229	3	Y	598	597	0			61
							206	4	658	9							
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	676	1	65	3	Y	584	606	0			39
							88	4	642	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	870	1	2858	3	Y	1490	1466	1			73
							29	4	1639	9							
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	969	1	2424	3	Y	1489	1514	1			48
							282	4	1638	9							
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	903	1	1673	3	Y	1462	1455	1			55
							117	4	1608	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	844	1	2065	3	Y	1163	1142	1			57
							29	4	1279	9							
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	944	1	1629	3	Y	1162	1181	1			38
							275	4	1278	9							
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	1140	1135	1			43
							1254	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 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
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1502	1	7435	3	Y	2342	2291	0			261
							51	4	2576	9							
12	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	1730	1	7171	3	Y	2154	2214	0			201
							504	4	2369	9							
01	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1619	1	5861	3	Y	2429	2376	0			254
							210	4	2672	9							
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							

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
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	735	1	1688	3	Y	1016	999	1			50
							25	4	1118	9							
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	819	1	1250	3	Y	1091	1106	1			35
							239	4	1200	9							
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	762	1	99	4	Y	1220	1209	1			46
							1342	9									
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							

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
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	784	1	3204	3	Y	1357	1339	1			66
							27	4	1493	9							
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	858	1	2310	3	Y	1296	1320	1			42
							250	4	1426	9							
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	799	1	1708	3	Y	1217	1213	1			46
							103	4	1339	9							
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							

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
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	834	1	7699	3	Y	1953	1924	1			95
							28	4	2148	9							
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	1025	1	9836	3	Y	2206	2229	1			72
							298	4	2427	9							
01	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	947	1	9009	3	Y	2139	2131	1			80
							123	4	2353	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	809	1	8496	3	Y	1576	1561	1			77
						27	4	1734	9							
12	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	869	1	7422	3	Y	1546	1573	1			50
						253	4	1701	9							
01	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	804	1	6477	3	Y	1519	1512	1			57
						104	4	1671	9							
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							

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
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	1027	1	7706	3	Y	2384	2350	1			116
						35	4	2622	9							
12	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	1112	1	7311	3	Y	2384	2423	1			77
						324	4	2622	9							
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1062	1	6429	3	Y	2339	2328	1			88
						137	4	2573	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1096	1	7180	3	Y	1856	1821	0			138
						114	4	2042	9							
12	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	1216	1	6109	3	Y	1756	1719	0			175
						599	4	1932	9							
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1622	1	7325	3	Y	1893	1939	0			129
						312	4	2082	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	1138	1	20454	3	Y	1952	1859	0			205
						39	4	2147	9							
12	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	1171	1	18308	3	Y	1645	1696	0			154
						341	4	1810	9							
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1166	1	19962	3	Y	1868	1853	0			169
						151	4	2055	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	1198	1	17636	3	Y	2075	1980	0			218
						41	4	2283	9							
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1177	1	13658	3	Y	1772	1824	0			166
						343	4	1949	9							
01	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	1128	1	13002	3	Y	1909	1903	0			172
						146	4	2100	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	791	1	2081	3	Y	779	762	0			74
						27	4	857	9							
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	926	1	2870	3	Y	818	808	0			84
						270	4	900	9							
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	873	1	2370	3	Y	771	804	0			51
						113	4	848	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	551	1	1088	3	Y	830	820	0			79
						19	4	913	9							
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	637	1	1418	3	Y	826	820	0			85
						186	4	909	9							
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	607	1	1232	3	Y	837	866	0			56
						79	4	921	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

11	14610 X	14137	-0-	-473	-0-	829	1	11412	3	Y	1698	1613	0			179
						28	4	1868	9							
12	14818 X	12673	-0-	-2145	-0-	896	1	9910	3	Y	1460	1502	0			137
						261	4	1606	9							
01	14818 X	13622	-0-	-1196	-0-	854	1	10932	3	Y	1568	1563	0			142
						111	4	1725	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	790	1	5038	3	Y	2050	1950	0			358
							27	4	2255	9							
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	884	1	4765	3	Y	1773	1829	0			302
							257	4	1950	9							
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	866	1	3967	3	Y	1615	1683	0			234
							112	4	1777	9							
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									

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
11	3330	X	2587	-0-	-743	-0-	746	1	793	3	Y	930	905	0			89
							25	4	1023	9							
12	3441	X	2107	-0-	-1334	-0-	775	1	226	4	Y	1005	991	0			103
							1106	9									
01	3441	X	1907	-0-	-1534	-0-	763	1	99	4	Y	950	990	0			63
							1045	9									
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	10525	-0-	-2045	-0-	739	1	7757	3	Y	1822	1804	1			89
							25	4	2004	9							
12	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	867	1	8720	3	Y	1844	1873	1			60
							252	4	2028	9							
01	12989	X	9302	-0-	-3687	-0-	776	1	6432	3	Y	1812	1804	1			68
							101	4	1993	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18420	X	17483	-0-	-937	-0-	1010	1	13070	3	Y	3063	3013	1			149
							34	4	3369	9							
12	19158	X	18481	-0-	-677	-0-	1164	1	13627	3	Y	3046	3096	1			99
							339	4	3351	9							
01	19158	X	15938	-0-	-3220	-0-	1033	1	11489	3	Y	2984	2971	1			112
							134	4	3282	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	899	1	2255	3	Y	1867	1840	0			310
							30	4	2054	9							
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1029	1	2748	3	Y	1938	1883	0			365
							300	4	2132	9							
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	981	1	2252	3	Y	1863	2003	0			225
							127	4	2049	9							
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							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	815	1	28	4	Y	374	539	0			65
							411	9									
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	927	1	270	4	Y	278	296	0			47
							306	9									
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	674	623	0			98
							741	9									
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

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	891	1	4984	3	Y	1867	1785	0			326
							30	4	2054	9							
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1012	1	5254	3	Y	1893	1897	0			322
							295	4	2082	9							
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	930	1	3962	3	Y	1537	1636	0			223
							120	4	1691	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	980	1	1642	3	Y	1263	1253	0			220
							33	4	1389	9							
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1097	1	1273	3	Y	1212	1226	0			206
							319	4	1333	9							
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1107	1	2652	3	Y	1039	1094	0			151
							143	4	1143	9							
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	509	1	2835	3	Y	853	839	0			95
							17	4	938	9							
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	571	1	2842	3	Y	781	803	0			73
							166	4	859	9							
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	554	1	2851	3	Y	914	891	0			96
							72	4	1005	9							
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							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	881	1	317	3	Y	859	834	0			64
							92	4	945	9							
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	949	1	468	4	Y	874	851	0			87
							961	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	1298	1	250	4	Y	1035	1052	0			70
							1139	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	940	1	5333	3	Y	1167	1155	0			87
							98	4	1284	9							
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	980	1	4010	3	Y	1077	1057	0			107
							483	4	1185	9							
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1079	1	3987	3	Y	937	980	0			64
							208	4	1031	9							
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							

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
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	966	1	2627	3	Y	1495	1463	0			111
							101	4	1645	9							
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1216	1	1205	3	Y	1477	1441	0			147
							599	4	1625	9							
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1460	1	1366	3	Y	1392	1444	0			95
							281	4	1531	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1233	1	617	3	Y	1325	1297	0			99
							129	4	1458	9							
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1248	1	2146	3	Y	1093	1083	0			109
							615	4	1202	9							
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1814	1	2944	3	Y	1287	1308	0			88
							349	4	1416	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1309	1	1368	3	Y	1845	1874	0			81
							196	4	2030	9							
*06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	1325	1	3008	3	Y	1992	1930	0			143
							468	4	2191	9							
*07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	1429	1	4010	3	Y	2021	2053	0			111
							281	4	2223	9							
*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							

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

11	0	W	4000	-0-	4000	172237	66	1	3542	2	N	356	378	1			66
							392	9									
12	0	W	4807	-0-	4807	177044	56	1	4367	2	N	349	327	1			88
							384	9									
01	0	W	5164	-0-	5164	182208	59	1	4681	2	N	385	391	1			82
							424	9									
02	0	W	4904	-0-	4904	187112	73	1	4446	2	N	350	313	1			119
							385	9									
03	0	W	2391	-0-	2391	189503	47	1	1947	2	N	361	373	1			107
							397	9									
04	0	W	2035	-0-	2035	191538	37	1	1668	2	N	300	258	1			149
							330	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	905	1	8383	3	Y	2231	2194	1			109
							31	4	2454	9							
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	992	1	7447	3	Y	2164	2203	1			70
							289	4	2380	9							
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	920	1	6699	3	Y	2073	2065	1			78
							119	4	2280	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1004	1	3794	3	Y	1172	1189	0			129
							34	4	1289	9							
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1112	1	3302	3	Y	1127	1157	0			99
							324	4	1240	9							
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1079	1	3383	3	Y	1080	1072	0			107
							140	4	1188	9							
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1061	1	6915	3	Y	1898	1932	0			209
							36	4	2088	9							
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	1154	1	5947	3	Y	1818	1868	0			159
							336	4	2000	9							
01	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1138	1	6503	3	Y	1847	1824	0			182
							147	4	2032	9							
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							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	56310	X	30740	-0-	-25570	-0-	103	1	26428	2	Y	3457	3344	1			750
							406	4	3803	9							
12	58187	X	34542	-0-	-23645	-0-	97	1	30408	2	Y	3416	3383	1			783
							279	4	3758	9							
01	58187	X	32563	-0-	-25624	-0-	105	1	28689	2	Y	3426	3498	1			711
							3769	9									
02	33320	X	20067	-0-	-13253	-0-	60	1	17674	2	Y	2062	2100	1			673
							65	4	2268	9							
*03	34534	X	28622	-0-	-5912	-0-	49	1	25080	2	Y	3175	3126	1			722
							3493	9									
04	33420	X	23133	-0-	-10287	-0-	38	1	19692	2	Y	2919	2788	1			853
							192	4	3211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588588	X	40699	-0-	-547889	-0-	38348	2	2351	9	N	2137	2357	1			212
12	105524	X	42228	-0-	-63296	-0-	237	1	39497	2	N	2267	2151	1			328
							2494	9									
01	105524	X	30733	-0-	-74791	-0-	918	1	28200	2	N	1468	1674	1			122
							1615	9									
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									

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25560	X	16106	-0-	-9454	-0-	76	1	11610	3	N	3967	3936	1			321
							56	4	4364	9							
12	16771	X	15829	-0-	-942	-0-	76	1	11253	3	N	4085	4263	1			143
							6	4	4494	9							
01	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	92	1	13700	3	N	3644	3489	1			298
							4008	9									
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									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	265	1	17537	3	N	3568	3486	1	6	8	145
							1184	4	3925	9							
12	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	285	1	16425	3	N	3166	3272	1			39
							459	4	3483	9							
01	20119	X	19977	-0-	-142	-0-	224	1	12456	3	N	3471	3446	1			64
							3479	4	3818	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	8423	-0-	-3127	-0-	330	1	6122	3	N	1783	1850	0			1091
							10	4	1961	9							
12	10819	X	8351	-0-	-2468	-0-	350	1	5543	3	N	1872	1869	0	4	8	1090
							399	4	2059	9							
01	10819	X	3198	-0-	-7621	-0-	200	1	1649	3	N	561	597	0	7	8	1047
							732	4	617	9							
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							

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
11	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	432	1	8016	3	N	1586	1645	0			658
							201	4	1745	9							
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	460	1	7294	3	N	1528	1525	0	6	8	655
							339	4	1681	9							
01	8556	X	5731	-0-	-2825	-0-	518	1	4263	3	N	706	751	0	13	8	597
							173	4	777	9							
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									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

11	52613	X	52613	-0-	-0-	-0-	511	1	47767	3	N	3863	3823	1	59	8	261
							86	4	4249	9							
12	41158	X	41158	-0-	-0-	-0-	468	1	36143	3	N	3362	3350	1	65	8	208
							849	4	3698	9							
01	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-	444	1	32105	3	N	3130	2863	1	84	8	391
							720	4	3443	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

11	46779	X	46779	-0-	-0-	-0-	456	1	42537	3	N	3372	3362	1	46	8	524
							77	4	3709	9							
12	50325	X	50325	-0-	-0-	-0-	580	1	44833	3	N	3509	3538	1	48	8	447
							1052	4	3860	9							
01	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	509	1	36684	3	N	3128	2902	1	61	8	612
							823	4	3441	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	132	1	8768	3	N	2651	2590	1	8	8	117
						7445	4	2916	9							
12	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	143	1	8181	3	N	2619	2707	1			29
						7888	4	2881	9							
01	18197 X	13842	-0-	-4355	-0-	73	1	4059	3	N	1641	1630	1			40
						7905	4	1805	9							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

11	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	830	1	19098	3	N	4893	4698	0			683
						951	4	5382	9							
12	26629 X	16487	-0-	-10142	-0-	786	1	8344	3	N	4577	4294	0			966
						2322	4	5035	9							
01	26629 X	18690	-0-	-7939	-0-	791	1	13235	3	N	4240	4135	0			1071
						4664	9									
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

11	9210 X	7210	-0-	-2000	-0-	220	1	5049	3	N	1536	1655	0			40
						251	4	1690	9							
12	9331 X	5734	-0-	-3597	-0-	299	1	3175	3	N	1252	1175	0			117
						883	4	1377	9							
01	8928 X	6798	-0-	-2130	-0-	294	1	4923	3	N	1437	1402	0			152
						1581	9									
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	17610	X	15748	-0-	-1862	-0-	1050	1	10138	3	N	4034	4426	0	8	8	731
							123	4	4437	9							
12	19127	X	15751	-0-	-3376	-0-	1085	1	10539	3	N	2473	2571	0	9	8	624
							1407	4	2720	9							
01	19127	X	13978	-0-	-5149	-0-	1085	1	9814	3	N	2697	2679	0	46	8	596
							112	4	2967	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

11	26880	X	22378	-0-	-4502	-0-	122	1	18453	3	N	1020	1013	1			73
							2681	4	1122	9							
12	27776	X	21065	-0-	-6711	-0-	119	1	17509	3	N	1025	1070	1			28
							2309	4	1128	9							
01	27621	X	23376	-0-	-4245	-0-	139	1	20637	3	N	1629	1559	1			98
							808	4	1792	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

11	18480	X	15530	-0-	-2950	-0-	1050	1	11322	3	N	2412	2402	0			1265
							505	4	2653	9							
12	19096	X	9629	-0-	-9467	-0-	1085	1	5285	3	N	2941	2906	0	8	8	1292
							24	4	3235	9							
01	16027	X	11794	-0-	-4233	-0-	1085	1	7364	3	N	3000	2850	0	43	8	1399
							45	4	3300	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

11	37470	X	23480	-0-	-13990	-0-	110	1	16713	3	N	3615	3588	1			298
							2680	4	3977	9							
12	38719	X	22354	-0-	-16365	-0-	108	1	15920	3	N	3652	3811	1			139
							2309	4	4017	9							
01	36673	X	27227	-0-	-9446	-0-	150	1	22390	3	N	3525	3375	1			289
							809	4	3878	9							
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							

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
11	28350	X	1856	-0-	-26494	-0-	1050	1	806	3	N	-0-					1322
12	27900	X	7231	-0-	-20669	-0-	1085	1	3902	3	N	1410	1406	0			1326
							693	4	1551	9							
01	35092	X	21624	-0-	-13468	-0-	1085	1	16685	3	N	3461	3520	0			1267
							47	4	3807	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

11	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	119	1	18107	3	N	2421	2402	1			195
							2251	4	2663	9							
12	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	130	1	19108	3	N	2490	2598	1			87
							1704	4	2739	9							
01	19561	X	18337	-0-	-1224	-0-	100	1	14825	3	N	2361	2261	1			187
							815	4	2597	9							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

11	41700	X	29997	-0-	-11703	-0-	525	1	22292	3	N	6286	6262	0	13	8	537
							265	4	6915	9							
12	43090	X	29687	-0-	-13403	-0-	1000	1	19189	3	N	6809	6605	0			741
							2008	4	7490	9							
01	27962	X	22188	-0-	-5774	-0-	543	1	14032	3	N	6005	6229	0			517
							1007	4	6606	9							
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									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

11	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	173	1	26245	3	N	3532	3506	1			333
							2251	4	3885	9							
12	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	187	1	27547	3	N	3368	3515	1			186
							1705	4	3705	9							
01	28179	X	25463	-0-	-2716	-0-	139	1	20702	3	N	3460	3313	1			333
							816	4	3806	9							
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							

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
11	18840	X	13192	-0-	-5648	-0-	1050	1	8097	3	N	3677	3685	1			1125
							4045	9									
12	19065	X	13753	-0-	-5312	-0-	1085	1	8311	3	N	3437	3171	1			1391
							576	4	3781	9							
01	18817	X	15846	-0-	-2971	-0-	1085	1	10680	3	N	3695	3535	1			1551
							16	4	4065	9							
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									

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
11	39210	X	30383	-0-	-8827	-0-	301	1	25550	3	N	4118	4361	1			201
							2	4	4530	9							
12	40517	X	19642	-0-	-20875	-0-	286	1	14705	3	N	3093	3108	1			186
							1249	4	3402	9							
01	36921	X	19233	-0-	-17688	-0-	262	1	14222	3	N	3489	3176	1			499
							911	4	3838	9							
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							

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
11	72930	X	55484	-0-	-17446	-0-	129	1	53259	3	N	1796	1787	0	10	8	117
							120	4	1976	9							
12	71765	X	58232	-0-	-13533	-0-	133	1	55697	3	N	1887	1870	0	13	8	121
							326	4	2076	9							
01	70587	X	57062	-0-	-13525	-0-	143	1	54857	3	N	1871	1838	0	20	8	134
							4	4	2058	9							
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							

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
11	32940	X	22693	-0-	-10247	-0-	251	1	16613	3	N	5120	5002	1	5	8	231
							197	4	5632	9							
12	29016	X	15308	-0-	-13708	-0-	212	1	12228	3	N	2607	2694	1			144
							2868	9									
01	28551	X	25822	-0-	-2729	-0-	372	1	20729	3	N	4162	4133	1			173
							143	4	4578	9							
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							

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
11	41160	X	31575	-0-	-9585	-0-	299	1	25408	3	N	4086	4328	1			221
							1373	4	4495	9							
12	35805	X	23651	-0-	-12154	-0-	334	1	17207	3	N	3118	3134	1			205
							2680	4	3430	9							
01	35805	X	25143	-0-	-10662	-0-	358	1	19401	3	N	3558	3237	1			526
							1470	4	3914	9							
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							

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
11	35910	X	8245	-0-	-27665	-0-	101	1	6695	3	N	1263	1234	1	2	8	119
							60	4	1389	9							
12	33232	X	1045	-0-	-32187	-0-	17	1	1006	3	N	20	20	1			119
							22	9									
01	30504	X	29525	-0-	-979	-0-	352	1	19559	3	N	5828	5787	1			160
							3203	4	6411	9							
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							

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
11	18810	X	13462	-0-	-5348	-0-	1050	1	8688	3	N	3363	3336	1			1213
							25	4	3699	9							
12	18631	X	15358	-0-	-3273	-0-	1085	1	9322	3	N	3931	3826	1			1318
							627	4	4324	9							
01	17825	X	13715	-0-	-4110	-0-	1085	1	8567	3	N	3649	3674	1			1293
							49	4	4014	9							
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							

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
11	72720	X	56647	-0-	-16073	-0-	133	1	55048	3	N	1220	1214	0	16	8	59
							124	4	1342	9							
12	75051	X	62550	-0-	-12501	-0-	145	1	60626	3	N	1294	1283	0	22	8	48
							356	4	1423	9							
01	69781	X	59747	-0-	-10034	-0-	151	1	58127	3	N	1332	1308	0	21	8	51
							4	4	1465	9							
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							

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
11	31920	X	25158	-0-	-6762	-0-	331	1	19043	3	N	5204	5177	0	107	8	213
							60	4	5724	9							
12	31775	X	20152	-0-	-11623	-0-	382	1	14688	3	N	4270	4264	0			219
							385	4	4697	9							
01	31775	X	28664	-0-	-3111	-0-	458	1	22127	3	N	5526	5429	0	54	8	262
							6079	9									
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							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

11	30270	X	25351	-0-	-4919	-0-	343	1	19720	3	N	4772	4818	0	47	8	198
							39	4	5249	9							
12	31279	X	14967	-0-	-16312	-0-	232	1	8907	3	N	3420	3415	0			203
							2066	4	3762	9							
01	31279	X	15668	-0-	-15611	-0-	231	1	11135	3	N	3424	3364	0	15	8	248
							536	4	3766	9							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

11	34230	X	1043	-0-	-33187	-0-	525	1	276	3	N	-0-					782
							242	4									
12	35371	X	1291	-0-	-34080	-0-	85	1	191	3	N	884	857	0			809
							43	4	972	9							
01	21235	X	6321	-0-	-14914	-0-	542	1	2069	3	N	3337	3461	0	17	8	668
							39	4	3671	9							
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									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

11	86730	X	70427	-0-	-16303	-0-	162	1	67176	3	N	2671	2658	0	32	8	154
							151	4	2938	9							
12	89621	X	82609	-0-	-7012	-0-	187	1	78397	3	N	3241	3211	0	40	8	144
							460	4	3565	9							
01	89621	X	78011	-0-	-11610	-0-	194	1	74377	3	N	3123	3067	0	39	8	161
							5	4	3435	9							
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							

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
11	88350	X	76176	-0-	-12174	-0-	176	1	73041	3	N	2540	2527	0	26	8	124
							165	4	2794	9							
12	91295	X	67836	-0-	-23459	-0-	155	1	64699	3	N	2365	2343	0	30	8	116
							380	4	2602	9							
01	91295	X	68870	-0-	-22425	-0-	172	1	66138	3	N	2323	2282	0	31	8	126
							5	4	2555	9							
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							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42480	X	19262	-0-	-23218	-0-	1440	1	15678	3	N	1949	1467	1			659
							2144	9									
12	27311	X	2137	-0-	-25174	-0-	1488	1	360	3	N	242	684	1			217
							23	4	266	9							
01	32023	X	609	-0-	-31414	-0-	492	3	117	9	N	106					323
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

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59370	X	49477	-0-	-9893	-0-	199	1	39112	3	N	7324	7306	1	7	8	120
							2110	4	8056	9							
12	61349	X	57044	-0-	-4305	-0-	223	1	45772	3	N	7737	7776	1	7	8	74
							2538	4	8511	9							
01	47988	X	42780	-0-	-5208	-0-	199	1	31936	3	N	6470	6451	1	21	8	72
							3528	4	7117	9							
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	-0-	2	8			78

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38310	X	20805	-0-	-17505	-0-	73	1	14395	3	N	5055	5043	1	9	8	65
							776	4	5561	9							
12	37944	X	28448	-0-	-9496	-0-	95	1	19478	3	N	7086	7122	1	9	8	20
							1080	4	7795	9							
01	28954	X	11684	-0-	-17270	-0-	54	1	8660	3	N	1830	1825	1	9	8	16
							957	4	2013	9							
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	282	-0-	-27258	-0-	2	1	212	3	N	61	61	1	13	8	3
							1	4	67	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
11	45060	X	34590	-0-	-10470	-0-	829	1	27874	3	N	5337	5392	1			358
							16	4	5871	9							
12	39091	X	30317	-0-	-8774	-0-	839	1	23850	3	N	5113	5124	1			347
							4	4	5624	9							
01	38502	X	23440	-0-	-15062	-0-	749	1	17314	3	N	4874	4855	1			366
							16	4	5361	9							
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							

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
11	19950	X	8556	-0-	-11394	-0-	116	1	3899	3	N	4027	4067	1			391
							111	4	4430	9							
12	17701	X	12028	-0-	-5673	-0-	246	1	7008	3	N	4328	4337	1			382
							13	4	4761	9							
01	15872	X	12920	-0-	-2952	-0-	336	1	7761	3	N	4353	4336	1			399
							35	4	4788	9							
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							

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
11	48330	X	36384	-0-	-11946	-0-	410	1	28428	3	N	6784	6818	1			273
							84	4	7462	9							
12	48050	X	33304	-0-	-14746	-0-	384	1	25801	3	N	6295	6111	1			457
							194	4	6925	9							
01	45012	X	34887	-0-	-10125	-0-	328	1	28009	3	N	5887	6024	1			320
							74	4	6476	9							
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							

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
11	66870	X	50959	-0-	-15911	-0-	513	1	35582	3	N	12637	12702	1			144
							963	4	13901	9							
12	69099	X	55013	-0-	-14086	-0-	557	1	37486	3	N	12777	12405	1			516
							2915	4	14055	9							
01	64263	X	47861	-0-	-16402	-0-	406	1	34664	3	N	11406	11670	1	1	8	251
							244	4	12547	9							
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									

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
11	57883 X	57883	-0-	-0-	-0-	452	1	29967	3	N	10544	10302	1	17	8	503
						15866	4	11598	9							
12	63612 X	52779	-0-	-10833	-0-	610	1	35120	3	N	10338	10684	1			157
						5677	4	11372	9							
01	63612 X	56169	-0-	-7443	-0-	541	1	30132	3	N	9584	9517	1			224
						14954	4	10542	9							
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

11	70890 X	49960	-0-	-20930	-0-	587	1	38913	3	N	6346	6200	1	11	8	319
						3479	4	6981	9							
12	65441 X	42252	-0-	-23189	-0-	593	1	34113	3	N	5753	5946	1			126
						1218	4	6328	9							
01	65441 X	21552	-0-	-43889	-0-	298	1	16608	3	N	2534	2516	1			144
						1859	4	2787	9							
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							

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

11	54870 X	11459	-0-	-43411	-0-	127	1	8845	3	N	2053	2063	1			259
						229	4	2258	9							
12	50623 X	12593	-0-	-38030	-0-	144	1	9700	3	N	2009	1950	1			318
						539	4	2210	9							
01	46252 X	42127	-0-	-4125	-0-	351	1	30010	3	N	7963	8148	1	1	8	132
						3007	4	8759	9							
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

11	53280 X	52005	-0-	-1275	-0-	200	1	39253	3	N	9485	9463	1	13	8	228
						2118	4	10434	9							
12	57215 X	57215	-0-	-0-	-0-	198	1	40578	3	N	12899	12963	1	12	8	152
						2250	4	14189	9							
01	68679 X	68679	-0-	-0-	-0-	302	1	48538	3	N	13160	13122	1	34	8	156
						5363	4	14476	9							
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							

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
11	112307	X	112307	-0-	-0-	-0-	428	1	84297	3	N	20940	20890	1	12	8	300
							4548	4	23034	9							
12	110550	X	110550	-0-	-0-	-0-	414	1	85128	3	N	18444	18535	1	14	8	195
							4720	4	20288	9							
01	84674	X	84674	-0-	-0-	-0-	375	1	60169	3	N	15894	15848	1	31	8	210
							6647	4	17483	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

11	130770	X	80886	-0-	-49884	-0-	834	1	77890	3	N	1837	1792	1	53	8	-0-
							141	4	2021	9							
12	135129	X	66695	-0-	-68434	-0-	812	1	62675	3	N	1579	1530	1	49	8	-0-
							1471	4	1737	9							
01	121427	X	69710	-0-	-51717	-0-	907	1	65485	3	N	1681	1498	1	62	8	121
							1469	4	1849	9							
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							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6356	3	339	4	N	369	484	1			43
							406	9									
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7100	3	300	4	N	497	386	1			154
							547	9									
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	8340	3	417	4	N	461	346	1			269
							507	9									
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									

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
11	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	17698	3	419	4	Y	3198	3156	1			513
						3518	9									
12	18755 X	4196	-0-	-14559	-0-	3428	3	222	4	Y	496	870	1			139
						546	9									
01	5053 X	2823	-0-	-2230	-0-	2195	3	229	4	Y	363	191	1			311
						399	9									
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									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

11	22230 X	16933	-0-	-5297	-0-	13931	3	458	4	Y	2313	2344	1			123
						2544	9									
12	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	23915	3	1122	4	Y	1847	1431	1			539
						2032	9									
01	20212 X	6774	-0-	-13438	-0-	5486	3	819	4	Y	426	897	1			68
						469	9									
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

11	24360 X	17108	-0-	-7252	-0-	14196	3	437	4	Y	2250	1913	1			424
						2475	9									
12	23126 X	7071	-0-	-16055	-0-	5476	3	35	4	Y	1418	1722	1			120
						1560	9									
01	15004 X	5938	-0-	-9066	-0-	4748	3	291	4	Y	817	556	1			381
						899	9									
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									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

11	7020 X	5549	-0-	-1471	-0-	3718	3	1770	4	N	55	180	1			153
						61	9									
12	13795 X	12351	-0-	-1444	-0-	10316	3	1829	4	N	187	192	1			148
						206	9									
01	13795 X	12902	-0-	-893	-0-	11772	3	897	4	N	212	187	1			173
						233	9									
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

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
11	21750	X	20022	-0-	-1728	-0-	17675	3	614	4	N	1575	1312	1			441
							1733	9									
12	22475	X	7161	-0-	-15314	-0-	5557	3	926	4	N	616	899	1			158
							678	9									
01	22475	X	16498	-0-	-5977	-0-	14285	3	1505	4	N	644	565	1			237
							708	9									
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							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

11	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	16018	3	2077	4	Y	1236	1092	1			361
							1360	9									
12	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	13535	3	2023	4	Y	836	835	1			362
							920	9									
01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11639	3	660	4	Y	516	738	1			140
							568	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	5121	3	116	4	N	1767	1641	1			245
							1944	9									
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2176	3	143	4	N	1297	1091	1			451
							1427	9									
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	572	3	386	4	N	1129	1414	1			166
							1242	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

11	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	11043	3	479	4	Y	1563	1357	1			256
							1719	9									
12	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	13129	3	818	4	Y	2107	1923	1			440
							2318	9									
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	8401	3	321	4	Y	454	794	1			100
							499	9									
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									

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
11	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	17594	3	1025	4	N	1363	1280	1			252
							1499	9									
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	9935	3	1624	4	N	1320	1104	1			468
							1452	9									
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	6500	3	1539	4	N	1428	1535	1			361
							1571	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

11	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	16279	3	657	4	Y	1710	2025	1			184
							1881	9									
12	17732	X	12594	-0-	-5138	-0-	9761	3	626	4	Y	2006	1825	1			365
							2207	9									
01	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	20305	3	272	4	Y	2665	2708	1			322
							2932	9									
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							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

11	17310	X	15538	-0-	-1772	-0-	12435	3	2319	4	N	713	699	1			262
							784	9									
12	15996	X	13441	-0-	-2555	-0-	11621	3	1043	4	N	706	573	1			395
							777	9									
01	17825	X	15314	-0-	-2511	-0-	10555	3	3977	4	N	711	946	1			160
							782	9									
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									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

11	7350	X	512	-0-	-6838	-0-	512	3			N	-0-					282
12	7595	X	542	-0-	-7053	-0-	376	3	166	9	N	151	197	1			236
01	7595	X	21	-0-	-7574	-0-	21	3			N	-0-					236
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

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
11	27480	X	17275	-0-	-10205	-0-	16071	3	177	4	N	934	926	1			291
							1027	9									
12	28396	X	13938	-0-	-14458	-0-	12508	3	280	4	N	1045	756	1			580
							1150	9									
01	26505	X	13730	-0-	-12775	-0-	12283	3	170	4	N	1161	1526	1			215
							1277	9									
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							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	25318	3	2736	4	Y	906	933	1			152
							997	9									
12	25451	X	25102	-0-	-349	-0-	20628	3	3724	4	Y	682	365	1			469
							750	9									
01	26257	X	19552	-0-	-6705	-0-	17144	3	1346	4	Y	965	1299	1			135
							1062	9									
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									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	7943	3	165	4	N	2324	2409	1			55
							2556	9									
12	10943	X	6927	-0-	-4016	-0-	4983	3	103	4	N	1674	1291	1			438
							1841	9									
01	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6593	3	122	4	N	2023	1847	1			614
							2225	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	2180	-0-	-15550	-0-	1043	3	259	4	Y	798	695	1			131
							878	9									
12	18290	X	3041	-0-	-15249	-0-	2372	3	112	4	Y	506	531	1			106
							557	9									
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8235	3	36	4	Y	289	331	1			64
							318	9									
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									

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
11	10050	X	3247	-0-	-6803	-0-	812	3	1634	4	Y	728	491	1			424
							801	9									
12	9362	X	3532	-0-	-5830	-0-	1446	3	861	4	Y	1114	975	1			563
							1225	9									
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	6899	3	489	4	Y	1584	2027	1			120
							1742	9									
02	3416	X	3015	-0-	-401	-0-	2293	3	234	4	Y	444	477	1			87
							488	9									
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	7642	3	735	4	Y	1998	1638	1			447
							2198	9									
*04	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	1203	1	8113	3	Y	1965	2184	1			228
							840	4	2162	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

11	13260	X	9656	-0-	-3604	-0-	7172	3	388	4	N	1905	1678	1			315
							2096	9									
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	10876	3	619	4	N	2816	2778	1			353
							3098	9									
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	8842	3	988	4	N	2356	2226	1			483
							2592	9									
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									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	9591	-0-	-7779	-0-	7055	3	1355	4	Y	1074	1262	1			117
							1181	9									
12	17949	X	699	-0-	-17250	-0-	554	3	145	4	Y	-0-					117
01	19003	X	11055	-0-	-7948	-0-	7279	3	620	4	Y	2869	2297	1			689
							3156	9									
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									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	11278	3	1070	4	N	3303	3296	1			540
							3633	9									
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	9048	3	1214	4	N	2898	2990	1			448
							3188	9									
01	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	10720	3	1868	4	N	3082	3176	1			354
							3390	9									
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									

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
11	9000	X	7851	-0-	-1149	-0-	4422	3	1550	4	N	1708	1630	1			279
							1879	9									
12	9300	X	4926	-0-	-4374	-0-	2787	3	608	4	N	1392	1398	1			273
							1531	9									
01	9300	X	6466	-0-	-2834	-0-	4072	3	605	4	N	1626	1658	1			241
							1789	9									
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									

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
11	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11119	3	502	4	Y	515	669	1			92
							567	9									
12	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	15892	3	99	4	Y	1488	1396	1			184
							1637	9									
01	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16277	3	75	4	Y	315	230	1			269
							347	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	16440	X	12238	-0-	-4202	-0-	8870	3	614	4	Y	2504	2316	1			449
							2754	9									
12	16368	X	13266	-0-	-3102	-0-	10521	3	105	4	Y	2400	2552	1			297
							2640	9									
01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	17692	3	25	4	Y	261	335	1			223
							287	9									
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									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	5414	3	167	4	N	2355	1949	1			513
							2591	9									
12	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	4722	3	98	4	N	1504	1628	1			389
							1654	9									
01	7347	X	6050	-0-	-1297	-0-	3901	3	361	4	N	1625	1821	1			193
							1788	9									
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									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

11	14820	X	12667	-0-	-2153	-0-	10528	3	124	4	N	1832	1685	1			389
							2015	9									
12	15314	X	10557	-0-	-4757	-0-	8523	3	62	4	N	1793	2031	1			151
							1972	9									
01	15314	X	7482	-0-	-7832	-0-	5987	3	110	4	N	1259	1304	1			106
							1385	9									
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									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	10440	3	130	4	N	2770	2725	1			386
							3047	9									
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	6220	3	183	4	N	1675	1643	1			418
							1843	9									
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	7952	3	351	4	N	1771	2045	1			144
							1948	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	8221	-0-	-2609	-0-	5654	3	605	4	N	1784	1667	1			417
							1962	9									
12	11191	X	10876	-0-	-315	-0-	9685	3	738	4	N	412	672	1			157
							453	9									
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	8987	3	867	4	N	1846	1803	1			200
							2031	9									
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							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	7188	-0-	-4482	-0-	3864	3	1083	4	N	2037	2301	1			151
							2241	9									
12	12059	X	5575	-0-	-6484	-0-	3343	3	1249	4	N	894	748	1			297
							983	9									
01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	12950	3	796	4	N	1276	1124	1			449
							1404	9									
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									

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
11	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	394	1	20190	3	Y	1833	2015	1			109
							735	4	2016	9							
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	176	1	13702	3	Y	1340	1113	1			336
							1806	4	1474	9							
01	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	216	1	20131	3	Y	1754	1806	1			284
							150	4	1929	9							
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							

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
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	224	1	14651	3	Y	365	484	1			12
							334	4	402	9							
12	15624	X	7102	-0-	-8522	-0-	85	1	6178	3	Y	678	610	1			80
							93	4	746	9							
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	177	1	17079	3	Y	453	519	1			14
							77	4	498	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	9217	-0-	-3383	-0-	7321	3	393	4	N	1366	1298	1			275
							1503	9									
12	13020	X	7251	-0-	-5769	-0-	5743	3	336	4	N	1065	1134	1			206
							1172	9									
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	9880	3	559	4	N	1482	1317	1			371
							1630	9									
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									

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
11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	398	1	22416	3	Y	2089	2068	1			407
							505	4	2298	9							
12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	227	1	16066	3	Y	886	1107	1			186
							216	4	975	9							
01	14415	X	13050	-0-	-1365	-0-	134	1	11919	3	Y	832	753	1			265
							82	4	915	9							
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							

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
11	7530	X	2125	-0-	-5405	-0-	1475	3	123	4	Y	479	473	1			56
							527	9									
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6360	3	182	4	Y	1496	1394	1			158
							1646	9									
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	4043	3	203	4	Y	2942	2734	1			366
							3236	9									
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	2188	-0-	-3722	-0-	1271	3	16	4	Y	819	957	1			130
							901	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	22945	3	24	4	Y	3996	4008	1			44
							4396	9									
12	24645	X	17418	-0-	-7227	-0-	11952	3	64	4	Y	4911	4838	1			117
							5402	9									
01	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	19412	3	77	4	Y	8475	8534	1			58
							9323	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	12540 X	4034	-0-	-8506	-0-	1910	3	1476	4	N	589	566	1			133
						648	9									
12	12958 X	780	-0-	-12178	-0-	113	4	667	9	N	606	561	1			178
01	16554 X	7186	-0-	-9368	-0-	4824	3	1237	4	N	1023	920	1			281
						1125	9									
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							

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
11	12540 X	1706	-0-	-10834	-0-	1112	3	257	4	N	306	561	1			131
						337	9									
12	12958 X	2452	-0-	-10506	-0-	1841	3	66	4	N	495	186	1			440
						545	9									
01	12958 X	1888	-0-	-11070	-0-	60	4	1828	9	N	1662	1499	1			603
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									

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
11	15270 X	11334	-0-	-3936	-0-	7435	3	240	4	N	3326	2952	1			717
						3659	9									
12	13857 X	12213	-0-	-1644	-0-	8379	3	787	4	N	2770	2983	1			504
						3047	9									
01	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	8459	3	720	4	N	2751	2723	1			532
						3026	9									
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									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	9341	3	664	4	N	2695	2336	1			667
						2965	9									
12	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	12062	3	519	4	N	3032	2984	1			715
						3335	9									
01	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	13391	3	535	4	N	2963	3104	1			574
						3259	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	11128	-0-	-5582	-0-	7925	3	1486	4	N	1561	1653	1			32
							1717	9									
12	18073	X	17504	-0-	-569	-0-	14765	3	201	4	N	2307	1856	1			483
							2538	9									
01	18073	X	11494	-0-	-6579	-0-	9056	3	594	4	N	1676	1766	1			393
							1844	9									
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							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

11	12960	X	9587	-0-	-3373	-0-	8024	3	157	4	N	1278	1117	1			287
							1406	9									
12	13392	X	7640	-0-	-5752	-0-	6075	3	120	4	N	1314	1133	1			468
							1445	9									
01	13392	X	7508	-0-	-5884	-0-	5892	3	116	4	N	1364	1495	1			337
							1500	9									
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							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

11	14520	X	7422	-0-	-7098	-0-	6351	3	1052	4	Y	17	10	1			10
							19	9									
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					10
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
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-

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	2873	3	1983	4	N	2090	1833	1			432
							2299	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	3	1045	4	N	1644	1836	1			240
							1808	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	3225	3	787	4	N	2131	1862	1			509
							2344	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	26824	3	2	4	Y	2090	1677	1			576
							2299	9									
12	27156	X	22949	-0-	-4207	-0-	21681	3	24	4	Y	1131	1591	1			116
							1244	9									
01	23777	X	12875	-0-	-10902	-0-	10481	3	136	4	Y	2053	1705	1			464
							2258	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

11	9030	X	6962	-0-	-2068	-0-	6268	3	162	4	N	484	559	1			78
							532	9									
12	9331	X	4391	-0-	-4940	-0-	3438	3	429	4	N	476	421	1			133
							524	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6769	3	162	4	N	332	181	1			284
							365	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

11	7170	X	5830	-0-	-1340	-0-	5140	3	193	4	Y	452	492	1			85
							497	9									
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9824	3	103	4	Y	77	155	1			7
							85	9									
01	3937	X	2386	-0-	-1551	-0-	2172	3	203	4	Y	10	12	1			5
							11	9									
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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

11	9120	X	4154	-0-	-4966	-0-	3097	3	657	4	Y	364	376	1			79
							400	9									
12	9424	X	2258	-0-	-7166	-0-	10	1	853	3	Y	1222	1211	1			90
							51	4	1344	9							
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	158	1	15150	3	Y	1036	962	1			164
							107	4	1140	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	23280	X	21831	-0-	-1449	-0-	17827	3	341	4	Y	3330	3354	1			16
							3663	9									
12	19034	X	16276	-0-	-2758	-0-	13493	3	678	4	Y	1914	1891	1			39
							2105	9									
01	17329	X	14379	-0-	-2950	-0-	11489	3	583	4	Y	2097	2082	1			54
							2307	9									
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									

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
11	25680	X	19003	-0-	-6677	-0-	3240	3	180	4	N	14166	13948	1			517
							15583	9									
12	26536	X	13520	-0-	-13016	-0-	108	1	11866	3	Y	1263	1431	1			349
							157	4	1389	9							
01	25048	X	25042	-0-	-6	-0-	251	1	23204	3	Y	1377	1289	1			437
							72	4	1515	9							
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							

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
11	16680	X	13703	-0-	-2977	-0-	10642	3	1266	4	Y	1632	1918	1			86
							1795	9									
12	17236	X	10748	-0-	-6488	-0-	9161	3	610	4	Y	888	920	1			54
							977	9									
01	17236	X	15251	-0-	-1985	-0-	13419	3	544	4	Y	1171	1165	1			60
							1288	9									
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									

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
11	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	25218	3	2486	4	N	6532	6487	1			480
							7185	9									
12	34999	X	33017	-0-	-1982	-0-	24124	3	2487	4	N	5824	5616	1			688
							6406	9									
01	34999	X	29039	-0-	-5960	-0-	20447	3	2105	4	N	5897	6189	1			396
							6487	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	12300	X	618	-0-	-11682	-0-	560	3	58	4	Y	-0-	179	1			131
12	49380	X	49380	-0-	-0-	-0-	441	1	46393	3	Y	1776	1653	1			254
							592	4	1954	9							
01	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-	704	1	65422	3	Y	2401	2209	1			446
							256	4	2641	9							
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							

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
11	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	23177	3	226	4	Y	3421	2657	1			799
							3763	9									
12	17639	X	16945	-0-	-694	-0-	10328	3	378	4	Y	5672	6228	1			243
							6239	9									
01	14136	X	1266	-0-	-12870	-0-	514	3	1	4	Y	683	923	1			3
							751	9									
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									

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
11	12120	X	6920	-0-	-5200	-0-	4775	3	1521	4	N	567	568	1			167
							624	9									
12	12524	X	6808	-0-	-5716	-0-	4701	3	1414	4	N	630	722	1			75
							693	9									
01	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	11213	3	1386	4	N	871	763	1			183
							958	9									
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									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	10469	-0-	-2041	-0-	6601	3	426	4	N	3129	3118	1			278
							3442	9									
12	12307	X	7499	-0-	-4808	-0-	5425	3	1015	4	N	963	920	1			321
							1059	9									
01	13919	X	9896	-0-	-4023	-0-	7196	3	1517	4	N	1075	1269	1			127
							1183	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9636	-0-	-2664	-0-	6759	3	245	4	N	2393	2374	1			300
							2632	9									
12	12679	X	8026	-0-	-4653	-0-	5316	3	414	4	N	2087	2259	1			128
							2296	9									
01	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	5406	3	286	4	N	1180	1028	1			280
							1298	9									
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									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60900	X	40232	-0-	-20668	-0-	38384	3	1363	4	Y	441	447	1			20
							485	9									
12	62930	X	48583	-0-	-14347	-0-	47139	3	1166	4	Y	253	258	1			15
							278	9									
01	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-	40601	3	445	4	Y	1540	1471	1			84
							1694	9									
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									

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
11	8160	X	4087	-0-	-4073	-0-	2238	3	346	4	Y	1366	1496	1			23
							1503	9									
12	7533	X	6547	-0-	-986	-0-	3723	3	466	4	Y	2144	1679	1			488
							2358	9									
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	4	Y	2347	2744	1			91
							2582	9									
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									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	18945	3	1221	4	Y	4259	4023	1			417
							4685	9									
12	18972	X	14975	-0-	-3997	-0-	9773	3	1093	4	Y	3735	3838	1			314
							4109	9									
01	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	14483	3	1735	4	Y	3408	3178	1			544
							3749	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	11339	-0-	-4651	-0-	7387	3	1165	4	N	2534	2261	1			322
							2787	9									
12	16523	X	7755	-0-	-8768	-0-	5115	3	1087	4	N	1412	1664	1			70
							1553	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	5150	3	1597	4	N	2076	1654	1			492
							2284	9									
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									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37841	X	37841	-0-	-0-	-0-	28169	3	113	4	Y	8690	9349	1			168
							9559	9									
12	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	24195	3	602	4	Y	8022	8008	1			182
							8824	9									
01	41468	X	41468	-0-	-0-	-0-	30192	3	828	4	Y	9498	9222	1			458
							10448	9									
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									

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
11	10650	X	1781	-0-	-8869	-0-	921	3	93	4	N	697	739	1			138
							767	9									
12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	148	1	15123	3	Y	1989	1850	1			277
							150	4	2188	9							
01	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	254	1	23570	3	Y	2702	2578	1			401
							98	4	2972	9							
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							

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
11	17880	X	12420	-0-	-5460	-0-	12162	3	29	4	Y	208	217	1			3
							229	9									
12	18476	X	12601	-0-	-5875	-0-	12142	3	66	4	Y	357	351	1			9
							393	9									
01	18476	X	15655	-0-	-2821	-0-	15004	3	385	4	Y	242	245	1			6
							266	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	22440	X	21108	-0-	-1332	-0-	17717	3	341	4	N	2773	2581	1			301
							3050	9									
12	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	19111	3	1764	4	N	2287	2190	1			398
							2516	9									
01	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	21192	3	1000	4	N	2581	2559	1			420
							2839	9									
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									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

11	27840	X	25164	-0-	-2676	-0-	22147	3	115	4	Y	2638	2626	1			125
							2902	9									
12	28768	X	19668	-0-	-9100	-0-	17749	3	162	4	Y	1597	1468	1			254
							1757	9									
01	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	26715	3	377	4	Y	2364	2419	1			199
							2600	9									
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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

11	9150	X	5920	-0-	-3230	-0-	3101	3	707	4	Y	1920	2062	1			417
							2112	9									
12	9827	X	5773	-0-	-4054	-0-	31	1	3745	3	Y	1698	1989	1			126
							129	4	1868	9							
01	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	188	1	17686	3	Y	2772	2458	1			440
							139	4	3049	9							
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							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

11	47165	X	47165	-0-	-0-	-0-	422	1	42201	3	Y	3223	2873	1			381
							997	4	3545	9							
12	63545	X	63545	-0-	-0-	-0-	431	1	61264	3	Y	1315	1446	1			250
							403	4	1447	9							
01	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	424	1	39458	3	Y	2302	2218	1			334
							93	4	2532	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	7254	-0-	-6606	-0-	4619	3	555	4	N	1891	1867	1			616
							2080	9									
12	14260	X	5434	-0-	-8826	-0-	3273	3	271	4	N	1718	1705	1			629
							1890	9									
01	11098	X	6729	-0-	-4369	-0-	4474	3	198	4	N	1870	2267	1			232
							2057	9									
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									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	9233	3	227	4	N	2198	2003	1			369
							2418	9									
12	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	11282	3	185	4	N	2593	2388	1			574
							2852	9									
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	8165	3	283	4	N	1738	2012	1			300
							1912	9									
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									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

11	6150	X	1922	-0-	-4228	-0-	611	1	764	3	Y	90	96	1			14
							448	4	99	9							
12	6355	X	4354	-0-	-2001	-0-	1073	1	2901	3	Y	70	70	1			14
							303	4	77	9							
01	6355	X	3729	-0-	-2626	-0-	774	1	2148	3	Y	128	112	1			30
							666	4	141	9							
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							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

11	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	2430	1	16098	3	N	3094	3152	1			445
							203	4	3403	9							
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	2616	1	11288	3	N	2209	2361	1			293
							371	4	2430	9							
01	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	2339	1	10109	3	N	1841	1785	1			349
							371	4	2025	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	6210	-0-	-5580	-0-	1105	1	1313	3	Y	1774	1718	1			275
							1841	4	1951	9							
12	12183	X	7826	-0-	-4357	-0-	913	1	3767	3	Y	2594	2344	1			525
							293	4	2853	9							
01	12183	X	7326	-0-	-4857	-0-	721	1	2972	3	Y	2611	2529	1			607
							761	4	2872	9							
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							

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
11	12600	X	10422	-0-	-2178	-0-	6494	3	908	4	N	2745	2690	1			202
							3020	9									
12	11873	X	9618	-0-	-2255	-0-	5740	3	1315	4	N	2330	2192	1			340
							2563	9									
01	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	10962	3	712	4	N	2643	2728	1			255
							2907	9									
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									

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
11	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	24328	3	162	4	N	4572	4741	1			239
							5029	9									
12	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	23163	3	165	4	N	4466	4253	1			452
							4913	9									
01	31201	X	31201	-0-	-0-	-0-	23558	3	2778	4	N	4423	4425	1			450
							4865	9									
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									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	993	1	11581	3	Y	2663	2864	1			145
							1060	4	2929	9							
12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	2606	1	15060	3	Y	2884	2927	1			102
							1866	4	3172	9							
01	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1756	1	24129	3	Y	4350	4351	1			101
							715	4	4785	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13988	-0-	-442	-0-	1870	1	8763	3	N	2686	2569	1			361
							400	4	2955	9							
12	14911	X	12642	-0-	-2269	-0-	1919	1	7383	3	N	2494	2252	1			603
							597	4	2743	9							
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1925	1	7543	3	N	2753	3014	1			342
							487	4	3028	9							
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							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

11	9600	X	195	-0-	-9405	-0-	176	1	2	3	N	-0-					195
							17	4									
12	9176	X	1626	-0-	-7550	-0-	613	1	808	3	N	144					339
							47	4	158	9							
01	9176	X	2148	-0-	-7028	-0-	342	1	1229	3	Y	463	555	1			247
							68	4	509	9							
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							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

11	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	569	1	11814	3	N	3005	2751	1			340
							386	4	3306	9							
12	16306	X	9838	-0-	-6468	-0-	444	1	5505	3	N	1767	1818	1			289
							1945	4	1944	9							
01	16306	X	11230	-0-	-5076	-0-	254	1	7330	3	N	2055	1818	1			526
							1385	4	2261	9							
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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	612	1	3466	3	N	1255	924	1			344
							362	4	1381	9							
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	891	1	4149	3	N	1276	1329	1			291
							507	4	1404	9							
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	115	1	316	3	N	17	193	1			115
							26	4	19	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	697	1	14472	3	Y	6313	6102	1			211
							250	4	6944	9							
12	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	406	1	14631	3	Y	5874	6010	1			75
							200	4	6461	9							
01	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-	697	1	22747	3	Y	6613	6374	1			314
							318	4	7274	9							
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							

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
11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	10498	3	456	4	Y	2320	2250	1			249
							2552	9									
12	13051	X	8986	-0-	-4065	-0-	7788	3	191	4	Y	915	998	1			166
							1007	9									
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	11953	3	167	4	Y	1685	1647	1			204
							1854	9									
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							

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
11	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	477	1	16442	3	Y	2749	2705	1			44
							1344	4	3024	9							
12	8339	X	5034	-0-	-3305	-0-	675	1	3020	3	Y	1060	1062	1			42
							173	4	1166	9							
01	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	417	1	8219	3	Y	1121	1096	1			67
							837	4	1233	9							
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	10821	-0-	-10479	-0-	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
							2071	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
11	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	248	1	5512	3	N	1011	933	1			262
							962	4	1112	9							
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	210	1	8473	3	N	1701	1833	1			130
							1236	4	1871	9							
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	165	1	5897	3	N	1678	1292	1			516
							2079	4	1846	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	795	1	22497	3	Y	6216	5754	1			1179
							332	4	6838	9							
12	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	1850	1	28474	3	Y	6543	6346	1			1376
							304	4	7197	9							
01	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	1640	1	31154	3	Y	6272	7044	1			604
							71	4	6899	9							
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							

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
11	51930	X	40632	-0-	-11298	-0-	1078	1	38532	3	Y	708	748	1			8
							243	4	779	9							
12	53661	X	44497	-0-	-9164	-0-	750	1	42047	3	Y	1423	1385	1			46
							135	4	1565	9							
01	53661	X	39084	-0-	-14577	-0-	462	1	37398	3	Y	640	640	1			46
							520	4	704	9							
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							

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
11	16920	X	15729	-0-	-1191	-0-	1417	1	10564	3	N	3402	3354	1			332
							6	4	3742	9							
12	17484	X	13417	-0-	-4067	-0-	1487	1	8980	3	N	2674	2423	1			583
							9	4	2941	9							
01	16957	X	12313	-0-	-4644	-0-	1486	1	8072	3	N	2424	2698	1			309
							89	4	2666	9							
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							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	22395	-0-	-4395	-0-	1474	1	12194	3	Y	7715	7442	1			655
							240	4	8487	9							
12	27683	X	21486	-0-	-6197	-0-	1601	1	9376	3	Y	9471	9967	1			159
							91	4	10418	9							
01	27683	X	22572	-0-	-5111	-0-	427	1	16463	3	Y	5041	4921	1			279
							137	4	5545	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	6189	-0-	-6891	-0-	5123	3	328	4	Y	671	716	1			78
							738	9									
12	10664	X	2968	-0-	-7696	-0-	2836	3	132	4	Y	-0-	78	1			-0-
01	10075	X	5867	-0-	-4208	-0-	5619	3	248	4	Y	-0-					-0-
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	2528	-0-	-3442	-0-	2181	3	13	4	Y	304	271	1			48
							334	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

11	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	359	1	19259	3	Y	1663	1309	1			481
							820	4	1829	9							
12	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	286	1	24635	3	Y	1478	1200	1			759
							597	4	1626	9							
01	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	275	1	24558	3	Y	1492	2003	1			248
							60	4	1641	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

11	19890	X	13614	-0-	-6276	-0-	11487	3	867	4	Y	1145	1018	1			133
							1260	9									
12	18135	X	16745	-0-	-1390	-0-	15103	3	709	4	Y	848	891	1			90
							933	9									
01	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	22792	3	999	4	Y	664	671	1			83
							730	9									
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	7610	-0-	-5770	-0-	5997	3	77	4	Y	1396	1267	1			221
							1536	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

11	34020	X	195	-0-	-33825	-0-	36	1	16	3	Y	126	156	1			32
							4	4	139	9							
12	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	1552	1	7645	3	Y	2925	2694	1			263
							448	4	3218	9							
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	2402	1	9134	3	Y	1416	1582	1			97
							461	4	1558	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6010	-0-	-1640	-0-	2505	1	1971	3	Y	387	384	1			58
							1108	4	426	9							
12	7905	X	4848	-0-	-3057	-0-	2543	1	1993	3	Y	256	281	1			33
							30	4	282	9							
01	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	2146	1	1397	3	Y	513	460	1			86
							190	4	564	9							
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							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	7880	-0-	-4000	-0-	2262	1	1937	3	Y	2569	2759	1			388
							855	4	2826	9							
12	12152	X	6494	-0-	-5658	-0-	2301	1	1932	3	Y	2033	2156	1			265
							25	4	2236	9							
01	8773	X	5558	-0-	-3215	-0-	1888	1	1351	3	Y	2030	1954	1			341
							86	4	2233	9							
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							

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
11	17010	X	892	-0-	-16118	-0-	630	1	2	3	Y	213	226	1			54
							26	4	234	9							
12	17577	X	15059	-0-	-2518	-0-	1999	1	9932	3	Y	2137	1999	1			192
							777	4	2351	9							
01	16275	X	15807	-0-	-468	-0-	2698	1	10198	3	Y	2152	2197	1			147
							544	4	2367	9							
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							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	2164	1	23552	3	Y	1287	1369	1			84
							1015	4	1416	9							
12	19933	X	15030	-0-	-4903	-0-	1680	1	11597	3	Y	919	553	1			450
							742	4	1011	9							
01	19933	X	19518	-0-	-415	-0-	2483	1	14707	3	Y	1118	1560	1			8
							1098	4	1230	9							
02	20440	X	17350	-0-	-3090	-0-	1800	1	13872	3	Y	1124	865	1			267
							442	4	1236	9							
03	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	2989	1	23751	3	Y	2313	2027	1			553
							690	4	2544	9							
*04	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	3464	1	20355	3	Y	2739	2775	1			517
							708	4	3013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

11	37620 X	33131	-0-	-4489	-0-	30703	3	863	4	Y	1423	1394	1			63
						1565	9									
12	40672 X	27455	-0-	-13217	-0-	23012	3	1458	4	Y	2714	2558	1			219
						2985	9									
01	40672 X	31672	-0-	-9000	-0-	26731	3	1665	4	Y	2978	3023	1			174
						3276	9									
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									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

11	18360 X	146	-0-	-18214	-0-	4	1	1	3	Y	127	139	1			32
						1	4	140	9							
12	16895 X	15796	-0-	-1099	-0-	2251	1	11523	3	Y	975	919	1			88
						949	4	1073	9							
01	13857 X	13608	-0-	-249	-0-	2504	1	9637	3	Y	772	807	1			53
						618	4	849	9							
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							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

11	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	1875	1	20188	3	Y	4425	4904	1			290
						883	4	4868	9							
12	14012 X	11085	-0-	-2927	-0-	1346	1	7010	3	Y	2015	1318	1			987
						512	4	2217	9							
01	25048 X	11980	-0-	-13068	-0-	1257	1	6318	3	Y	3520	4483	1			24
						533	4	3872	9							
02	11536 X	8189	-0-	-3347	-0-	815	1	4859	3	Y	2056	1592	1			488
						253	4	2262	9							
03	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	1772	1	13459	3	Y	3328	3020	1			796
						426	4	3661	9							
*04	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	2466	1	13744	3	Y	2476	2805	1			467
						518	4	2724	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	46050	X	26079	-0-	-19971	-0-	1170	1	20109	3	N	4198	3771	1			706
							182	4	4618	9							
12	47585	X	36292	-0-	-11293	-0-	3006	1	26896	3	N	5577	5902	1			381
							255	4	6135	9							
01	41722	X	41722	-0-	-0-	-0-	2040	1	32974	3	N	5931	5910	1			402
							184	4	6524	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

11	25350	X	20305	-0-	-5045	-0-	1239	1	16105	3	Y	2400	2439	1			132
							321	4	2640	9							
12	26195	X	17371	-0-	-8824	-0-	1953	1	11984	3	Y	3100	2620	1			612
							24	4	3410	9							
01	25761	X	17581	-0-	-8180	-0-	2160	1	12328	3	Y	2716	3171	1			157
							105	4	2988	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

11	28350	X	20403	-0-	-7947	-0-	1264	1	16317	3	Y	2278	2249	1			125
							316	4	2506	9							
12	29295	X	14606	-0-	-14689	-0-	1639	1	10248	3	Y	2453	2094	1			484
							21	4	2698	9							
01	25761	X	16781	-0-	-8980	-0-	1951	1	11113	3	Y	3297	3591	1			190
							90	4	3627	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

11	17370	X	17164	-0-	-206	-0-	810	1	9838	3	Y	5738	5716	1			316
							204	4	6312	9							
12	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	1972	1	9521	3	Y	3805	3370	1			751
							34	4	4186	9							
01	19809	X	13025	-0-	-6784	-0-	1536	1	8204	3	Y	2897	3481	1			167
							98	4	3187	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51570	X	28096	-0-	-23474	-0-	1112	1	15671	3	Y	10253	10468	1			433
							35	4	11278	9							
12	50313	X	11725	-0-	-38588	-0-	452	1	7375	3	Y	3528	3797	1			164
							17	4	3881	9							
01	50313	X	32974	-0-	-17339	-0-	135	1	23795	3	Y	7938	7604	1			498
							312	4	8732	9							
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	25301	-0-	-6619	-0-	1539	1	19578	3	Y	3804	3799	1			199
							4184	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

11	47940	X	39235	-0-	-8705	-0-	3584	1	27433	3	N	7465	7254	1			375
							6	4	8212	9							
12	49538	X	34127	-0-	-15411	-0-	1989	1	24876	3	N	6248	6401	1			222
							389	4	6873	9							
01	37913	X	31371	-0-	-6542	-0-	1500	1	23647	3	N	5492	5685	1			29
							183	4	6041	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

11	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	216	1	23661	3	Y	24	56	1			2
							40	4	26	9							
12	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	141	1	15395	3	Y	2310	2220	1			92
							285	4	2541	9							
01	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	245	1	23163	3	Y	968	1009	1			51
							238	4	1065	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

11	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	338	1	37194	3	Y	3012	3011	1			202
							74	4	3313	9							
12	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	261	1	30343	3	Y	2891	2977	1			116
							422	4	3180	9							
01	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	274	1	25766	3	Y	1881	1898	1			99
							256	4	2069	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34290 X	32132	-0-	-2158	-0-	187	1	20499	3	Y	10365	9979	1			695
						44	4	11402	9							
12	29760 X	25512	-0-	-4248	-0-	175	1	19928	3	Y	4645	5154	1			186
						299	4	5110	9							
01	31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	236	1	21490	3	Y	8516	8256	1			446
						235	4	9368	9							
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							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

11	52388 X	52388	-0-	-0-	-0-	4074	1	39531	3	N	6388	6306	1			506
						1756	4	7027	9							
12	51336 X	45310	-0-	-6026	-0-	1718	1	36416	3	N	6278	6714	1			70
						270	4	6906	9							
01	51336 X	42084	-0-	-9252	-0-	266	1	35433	3	N	5796	5593	1			273
						9	4	6376	9							
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							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

11	22170 X	18988	-0-	-3182	-0-	2144	1	11925	3	N	3156	2752	1			592
						1447	4	3472	9							
12	22909 X	20506	-0-	-2403	-0-	2202	1	13316	3	N	3974	4203	1			363
						617	4	4371	9							
01	22909 X	18437	-0-	-4472	-0-	1716	1	13050	3	N	2584	2360	1			587
						829	4	2842	9							
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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

11	70890 X	68390	-0-	-2500	-0-	5029	1	48407	3	Y	13582	13390	1			349
						14	4	14940	9							
12	77717 X	69490	-0-	-8227	-0-	6839	1	48034	3	Y	13103	13188	1			264
						204	4	14413	9							
01	88197 X	88197	-0-	-0-	-0-	6897	1	67188	3	Y	12752	12858	1			158
						85	4	14027	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	2434	1	20394	3	Y	-0-					603
							38	4									
12	18724	X	12165	-0-	-6559	-0-	69	1	7607	3	Y	3967	4352	1			218
							125	4	4364	9							
01	18724	X	16805	-0-	-1919	-0-	91	1	8164	3	Y	7735	7684	1			269
							41	4	8509	9							
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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

11	61260	X	35170	-0-	-26090	-0-	2671	1	25538	3	Y	6321	6264	1			162
							8	4	6953	9							
12	63302	X	41279	-0-	-22023	-0-	4006	1	29384	3	Y	7056	7076	1			142
							127	4	7762	9							
01	63302	X	49671	-0-	-13631	-0-	3816	1	37143	3	Y	7880	7924	1			98
							44	4	8668	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

11	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	3126	1	16120	3	Y	3631	3524	1			333
							628	4	3994	9							
12	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	5054	1	22710	3	Y	6415	6071	1			677
							1044	4	7057	9							
01	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	3064	1	12418	3	Y	5132	5456	1			353
							447	4	5645	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

11	32670	X	18640	-0-	-14030	-0-	2169	1	10841	3	Y	4743	4568	1			435
							413	4	5217	9							
12	33759	X	28892	-0-	-4867	-0-	4739	1	20137	3	Y	2717	2865	1			287
							1027	4	2989	9							
01	27311	X	12963	-0-	-14348	-0-	2751	1	7897	3	Y	1585	1763	1			109
							571	4	1744	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

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

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
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-	4417	1	22395	3	Y	4393	4218	1			403
						923	4	4832	9							
12	29667 X	5288	-0-	-24379	-0-	586	1	2469	3	Y	1930	2129	1			204
						110	4	2123	9							
01	29667 X	19265	-0-	-10402	-0-	3457	1	13961	3	Y	1214	1334	1			84
						512	4	1335	9							
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							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-	2879	1	44043	3	N	5372	5060	1			451
						262	4	5909	9							
12	42213 X	42213	-0-	-0-	-0-	6464	1	29575	3	N	4953	5183	1			221
						726	4	5448	9							
01	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	5404	1	26969	3	N	4908	4807	1			322
						15	4	5399	9							
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							

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
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36060	X	31003	-0-	-5057	-0-	23140	3	3013	4	Y	4409	4406	1			233
							4850	9									
12	35898	X	27471	-0-	-8427	-0-	21787	3	1591	4	Y	3721	3729	1			225
							4093	9									
01	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	25733	3	1084	4	Y	5720	5654	1			291
							6292	9									
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									

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
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							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34140	X	31895	-0-	-2245	-0-	4965	1	19193	3	N	5056	5020	1			343
							2175	4	5562	9							
12	35278	X	29288	-0-	-5990	-0-	5126	1	15866	3	N	4702	4241	1			804
							3124	4	5172	9							
01	31775	X	11033	-0-	-20742	-0-	3098	1	5141	3	N	2097	2616	1			285
							487	4	2307	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36332 X	36332	-0-	-0-	-0-	2	1	24784	3	N	9582	9656	1			480
						1006	4	10540	9							
12	33332 X	33332	-0-	-0-	-0-	17	1	24032	3	N	6986	6947	1			519
						1598	4	7685	9							
01	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	34	1	16319	3	N	5128	4962	1			685
						955	4	5641	9							
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							

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
11	64920 X	43546	-0-	-21374	-0-	549	1	23961	3	Y	15604	15535	1			248
						1872	4	17164	9							
12	43648 X	10714	-0-	-32934	-0-	605	1	6034	3	Y	3365	3481	1			132
						373	4	3702	9							
01	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	1340	1	25547	3	Y	12678	12050	1			760
						2215	4	13946	9							
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	54246 X	54246	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1			502
						62	4	14713	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61260 X	38533	-0-	-22727	-0-	4737	1	24885	3	N	7821	7993	1			220
						308	4	8603	9							
12	64635 X	44737	-0-	-19898	-0-	9923	1	25763	3	N	8181	8157	1			244
						52	4	8999	9							
01	64635 X	7026	-0-	-57609	-0-	1485	1	4298	3	N	1020	565	1			699
						121	4	1122	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70740 X	64952	-0-	-5788	-0-	3602	1	48555	3	N	10078	9430	1			848
						1709	4	11086	9							
12	74365 X	74365	-0-	-0-	-0-	3225	1	57978	3	N	10395	10304	1			939
						1727	4	11435	9							
01	81217 X	81217	-0-	-0-	-0-	5597	1	62599	3	N	10754	10994	1			699
						1192	4	11829	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63150	X	45833	-0-	-17317	-0-	6643	1	29695	3	N	8568	8951	1			51
							70	4	9425	9							
12	36952	X	35350	-0-	-1602	-0-	3427	1	24119	3	N	6956	6936	1			71
							152	4	7652	9							
01	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	4456	1	32666	3	N	12771	12170	1			672
							116	4	14048	9							
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							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

11	34410	X	28253	-0-	-6157	-0-	5230	1	14943	3	N	7100	6821	1			483
							270	4	7810	9							
12	35247	X	21763	-0-	-13484	-0-	4914	1	10240	3	N	5796	6037	1			242
							233	4	6376	9							
01	32829	X	21918	-0-	-10911	-0-	4588	1	10109	3	N	6350	6293	1			299
							236	4	6985	9							
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							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

11	82140	X	82140	-0-	-0-	-0-	62362	3	56	4	Y	17929	17853	1			196
							19722	9									
12	66628	X	66628	-0-	-0-	-0-	52685	3	366	4	Y	12343	12244	1			295
							13577	9									
01	65317	X	63932	-0-	-1385	-0-	52458	3	321	4	Y	10139	10365	1			69
							11153	9									
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-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

11	64410	X	35068	-0-	-29342	-0-	1732	1	20659	3	Y	11037	10776	1			419
							536	4	12141	9							
12	66557	X	28326	-0-	-38231	-0-	1697	1	16724	3	Y	8143	8367	1			195
							948	4	8957	9							
01	64263	X	37849	-0-	-26414	-0-	4863	1	23439	3	Y	8401	8090	1			506
							306	4	9241	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54464	X	54464	-0-	-0-	-0-	47350	3	1373	4	Y	5219	5053	1			237
							5741	9									
12	68186	X	68186	-0-	-0-	-0-	55541	3	1446	4	Y	10181	9795	1			623
							11199	9									
01	46469	X	37896	-0-	-8573	-0-	31906	3	321	4	Y	5154	5497	1			280
							5669	9									
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									

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
11	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	Y	3953	4145	1			174
							847	4	4348	9							
12	31310	X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	Y	2766	2682	1			258
							690	4	3043	9							
01	40827	X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	Y	3510	3521	1			247
							1012	4	3861	9							
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							

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
11	35010	X	11518	-0-	-23492	-0-	2617	1	6210	3	Y	1996	1737	1			509
							495	4	2196	9							
12	38347	X	20280	-0-	-18067	-0-	2484	1	12197	3	Y	4379	4494	1			394
							782	4	4817	9							
01	38347	X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1			364
							1227	4	5848	9							
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							

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
11	18480	X	16971	-0-	-1509	-0-	1148	1	13441	3	Y	1904	1785	1			159
							288	4	2094	9							
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1289	1	12200	3	Y	1882	1992	1			49
							224	4	2070	9							
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1261	1	12890	3	Y	1074	1049	1			74
							233	4	1181	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	1557	1	18582	3	Y	7062	6687	1			588
							353	4	7768	9							
12	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	1833	1	17545	3	Y	5851	6288	1			151
							311	4	6436	9							
01	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	1922	1	19668	3	Y	9758	9241	1			668
							355	4	10734	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

*06	22230	X	20810	-0-	-1420	-0-	14451	3	1090	4	Y	4790	4534	1			378
							5269	9									
*07	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	52150	3	658	4	Y	2596	2842	1			132
							2856	9									
08	22971	X	10757	-0-	-12214	-0-	7487	3	186	4	Y	2804	2697	1			239
							3084	9									
09	21000	X	148	-0-	-20852	-0-	139	3	9	4	Y	-0-	239	1			-0-
10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	20015	3	879	4	Y	8634	8423	1			211
							9497	9									
11	25971	X	25971	-0-	-0-	-0-	1366	1	16352	3	Y	7215	6825	1			601
							316	4	7937	9							
12	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	1506	1	14240	3	Y	6708	7136	1			173
							261	4	7379	9							
01	22971	X	17802	-0-	-5169	-0-	1239	1	12661	3	Y	3339	3283	1			229
							229	4	3673	9							
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							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

11	64889	X	64889	-0-	-0-	-0-	1370	1	54464	3	Y	8048	7790	1			365
							202	4	8853	9							
12	76195	X	76195	-0-	-0-	-0-	1690	1	60781	3	Y	12327	12187	1			505
							164	4	13560	9							
01	77370	X	77370	-0-	-0-	-0-	1625	1	63966	3	Y	10656	10870	1			291
							57	4	11722	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
11	66900	X	42903	-0-	-23997	-0-	2704	1	33165	3	N	5441	5441	1			735
							1049	4	5985	9							
12	62248	X	48808	-0-	-13440	-0-	4246	1	35648	3	Y	7480	7480	1			735
							686	4	8228	9							
01	66557	X	30641	-0-	-35916	-0-	3551	1	22614	3	Y	3905	3905	1			735
							180	4	4296	9							
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							

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
11	20340	X	13316	-0-	-7024	-0-	1140	1	10644	3	Y	637	617	1			66
							831	4	701	9							
12	27546	X	27546	-0-	-0-	-0-	1183	1	22255	3	Y	2189	2067	1			188
							1700	4	2408	9							
01	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	2172	1	20198	3	Y	2840	2840	1			188
							565	4	3124	9							
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							

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
11	107400	X	83471	-0-	-23929	-0-	2244	1	69853	3	Y	10093	9794	1			458
							272	4	11102	9							
12	110980	X	106845	-0-	-4135	-0-	2545	1	91795	3	Y	11114	11117	1			455
							280	4	12225	9							
01	121238	X	121238	-0-	-0-	-0-	2701	1	105265	3	Y	11933	12062	1			326
							146	4	13126	9							
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							

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
11	86850	X	78854	-0-	-7996	-0-	1223	1	63718	3	Y	11666	11939	1			464
							1080	4	12833	9							
12	84568	X	45914	-0-	-38654	-0-	437	1	36756	3	Y	7663	7664	1			463
							292	4	8429	9							
01	84568	X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1	21572	3	Y	11880	12041	1			302
							90	4	13068	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	97273	X	97273	-0-	-0-	-0-	8846	1	59987	3	N	22820	22796	1	24	8	1370
							3338	4	25102	9							
*06	93420	X	90494	-0-	-2926	-0-	8419	1	55179	3	N	21817	21817	1			1370
							2897	4	23999	9							
*07	96534	X	78082	-0-	-18452	-0-	8589	1	47791	3	N	18044	18044	1			1370
							1854	4	19848	9							
*08	96534	X	17642	-0-	-78892	-0-	1976	1	9467	3	N	5087	5087	1			1370
							603	4	5596	9							
*09	93420	X	278	-0-	-93142	-0-	278	4			Y	-0-					1370
*10	104869	X	104869	-0-	-0-	-0-	6416	1	62759	3	Y	31692	31692	1			1370
							833	4	34861	9							
*11	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	8635	1	67578	3	Y	20970	21502	1			838
							377	4	23067	9							
*12	78089	X	35821	-0-	-42268	-0-	2922	1	19887	3	Y	10393	10481	1			750
							1580	4	11432	9							
*01	96534	X	61786	-0-	-34748	-0-	3069	1	38628	3	Y	17647	17565	1			832
							677	4	19412	9							
*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							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

11	36090	X	27277	-0-	-8813	-0-	2273	1	24904	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
12	37293	X	9610	-0-	-27683	-0-	500	1	8273	3	Y	747	712	1			35
							15	4	822	9							
01	37293	X	31947	-0-	-5346	-0-	144	1	27761	3	Y	3340	3165	1			210
							368	4	3674	9							
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	39258	X	39258	-0-	-0-	-0-	2435	1	31015	3	Y	5280	5350	1			277
							5808	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

11	120240	X	100692	-0-	-19548	-0-	6493	1	71932	3	N	19940	19309	1			710
							333	4	21934	9							
12	124248	X	110521	-0-	-13727	-0-	7316	1	78387	3	N	22229	22172	1			767
							366	4	24452	9							
01	124248	X	108948	-0-	-15300	-0-	7440	1	75825	3	N	22447	22662	1			552
							991	4	24692	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48450	X	26542	-0-	-21908	-0-	2704	1	20007	3	Y	3460	3480	1			189
							25	4	3806	9							
12	50065	X	21256	-0-	-28809	-0-	3246	1	14728	3	Y	2983	3026	1			146
							1	4	3281	9							
01	50065	X	28023	-0-	-22042	-0-	5037	1	17743	3	Y	4750	4667	1			229
							18	4	5225	9							
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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

11	14970	X	14617	-0-	-353	-0-	1121	1	10917	3	Y	1581	1505	1			164
							840	4	1739	9							
12	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	823	1	14367	3	Y	3175	3067	1			272
							1246	4	3493	9							
01	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	2325	1	21267	3	Y	6493	6335	1			430
							554	4	7142	9							
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							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

11	58950	X	2533	-0-	-56417	-0-	2510	3	9	4	Y	13	207	1			3
							14	9									
12	72918	X	72918	-0-	-0-	-0-	59141	3	1063	4	Y	11558	11066	1			495
							12714	9									
01	60915	X	43666	-0-	-17249	-0-	36262	3	21	4	Y	6712	7175	1			32
							7383	9									
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									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

11	15150	X	13508	-0-	-1642	-0-	1170	1	10105	3	Y	1311	1367	1			136
							791	4	1442	9							
12	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	784	1	14817	3	Y	2437	2364	1			209
							956	4	2681	9							
01	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	1927	1	17601	3	Y	2613	2649	1			173
							461	4	2874	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44910 X	31050	-0-	-13860	-0-	3040	1	21685	3	N	5726	5705	1			312
						26	4	6299	9							
12	46407 X	45356	-0-	-1051	-0-	6680	1	30738	3	N	7215	7173	1			354
						1	4	7937	9							
01	46407 X	39788	-0-	-6619	-0-	7264	1	26320	3	N	5620	5703	1			271
						22	4	6182	9							
02	41916 X	18918	-0-	-22998	-0-	3254	1	12168	3	N	3120	2980	1			411
						64	4	3432	9							
03	45353 X	36489	-0-	-8864	-0-	6058	1	23354	3	N	6426	6621	1			216
						8	4	7069	9							
04	43890 X	36296	-0-	-7594	-0-	7384	1	23431	3	N	4920	4928	1			208
						69	4	5412	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

11	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	51267	3	583	4	Y	16064	16408	1			79
						17670	9									
12	58931 X	47681	-0-	-11250	-0-	29558	3	1379	4	Y	15222	14990	1			311
						16744	9									
01	70618 X	50336	-0-	-20282	-0-	34955	3	1619	4	Y	12511	12501	1			321
						13762	9									
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									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

11	37800 X	33312	-0-	-4488	-0-	1861	1	24660	3	Y	4980	4709	1			271
						1313	4	5478	9							
12	39060 X	24896	-0-	-14164	-0-	1813	1	18923	3	Y	3170	3329	1			112
						673	4	3487	9							
01	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2660	1	36793	3	Y	5988	5961	1			139
						1045	4	6587	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45300	X	20225	-0-	-25075	-0-	2216	1	15816	3	Y	1535	1613	1			130
							504	4	1689	9							
12	46810	X	20761	-0-	-26049	-0-	2564	1	17476	3	Y	438	561	1			7
							239	4	482	9							
01	43338	X	38838	-0-	-4500	-0-	656	1	26640	3	Y	10318	9753	1			572
							192	4	11350	9							
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							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92220	X	55424	-0-	-36796	-0-	38397	3	2342	4	N	13350	13350	1			44
							14685	9									
12	122691	X	122691	-0-	-0-	-0-	89518	3	821	4	N	29411	29411	1			44
							32352	9									
01	119811	X	119811	-0-	-0-	-0-	91178	3	367	4	N	25696	25696	1			44
							28266	9									
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									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1327	-0-	-143	-0-	1031	3	8	4	Y	262	265	1			2
							288	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	W	64838	-0-	64838	704970	64296	3	414	4	Y	116	115	1			1
							128	9									
12	0	W	20563	-0-	20563	725533	19978	3	398	4	Y	170	162	1			9
							187	9									
01	731147	X	5614	-0-	-725533	-0-	5271	3	109	4	Y	213	193	1			29
							234	9									
02	44884	X	9621	-0-	-35263	-0-	9555	3	4	4	Y	56					85
							62	9									
03	49693	X	23589	-0-	-26104	-0-	23236	3	13	4	Y	309	232	1			162
							340	9									
04	48090	X	33594	-0-	-14496	-0-	31955	3	106	4	Y	1394	975	1			581
							1533	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89708	X	89708	-0-	-0-	-0-	80146	3	534	4	Y	8207	8205	1			72
							9028	9									
12	44857	X	27616	-0-	-17241	-0-	25349	3	815	4	Y	1320	1326	1			66
							1452	9									
01	45570	X	7346	-0-	-38224	-0-	6834	3	136	4	Y	342	362	1			46
							376	9									
02	50624	X	12278	-0-	-38346	-0-	12186	3	18	4	Y	67					113
							74	9									
03	56048	X	42362	-0-	-13686	-0-	42216	3	68	4	Y	71	147	1			37
							78	9									
*04	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	66971	3	252	4	Y	510	335	1			212
							561	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96180	X	88169	-0-	-8011	-0-	68327	3	52	4	Y	17991	17996	1			46
							19790	9									
12	99386	X	84095	-0-	-15291	-0-	60661	3	2032	4	Y	19456	19433	1			69
							21402	9									
01	99386	X	75203	-0-	-24183	-0-	61868	3	345	4	Y	11809	11840	1			38
							12990	9									
02	70802	X	70802	-0-	-0-	-0-	57165	3	582	4	Y	11868	11338	1			568
							13055	9									
03	73337	X	73337	-0-	-0-	-0-	59544	3	53	4	Y	12491	12738	1			321
							13740	9									
*04	60350	X	60350	-0-	-0-	-0-	51826	3	124	4	Y	7636	7569	1			388
							8400	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82680	X	73702	-0-	-8978	-0-	55753	3	42	4	Y	16279	16274	1			42
							17907	9									
12	85436	X	32074	-0-	-53362	-0-	25725	3	334	4	Y	5468	5491	1			19
							6015	9									
01	85436	X	65421	-0-	-20015	-0-	47548	3	398	4	Y	15886	15854	1			51
							17475	9									
02	63560	X	60823	-0-	-2737	-0-	46767	3	617	4	Y	12217	11684	1			584
							13439	9									
03	76268	X	76268	-0-	-0-	-0-	58404	3	142	4	Y	16111	16281	1			414
							17722	9									
*04	74622	X	74622	-0-	-0-	-0-	55278	3	128	4	Y	17469	16996	1			887
							19216	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36420	X	15463	-0-	-20957	-0-	1054	1	14121	3	Y	235	250	1			13
							29	4	259	9							
12	35557	X	6557	-0-	-29000	-0-	552	1	5846	3	Y	89	98	1			4
							61	4	98	9							
01	28458	X	5121	-0-	-23337	-0-	363	1	3331	3	Y	1295	1261	1			38
							2	4	1425	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119520	X	92576	-0-	-26944	-0-	73612	3	700	4	N	16604	16604	1			1108
							18264	9									
12	123504	X	106590	-0-	-16914	-0-	82554	3	3009	4	N	19115	19115	1			1108
							21027	9									
01	124972	X	124972	-0-	-0-	-0-	95886	3	1667	4	N	24926	24926	1			1108
							27419	9									
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									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133203	X	133203	-0-	-0-	-0-	3251	1	116371	3	Y	11687	11996	1			131
							725	4	12856	9							
12	109647	X	109647	-0-	-0-	-0-	1707	1	97903	3	Y	8793	8639	1			285
							365	4	9672	9							
01	135842	X	94915	-0-	-40927	-0-	1021	1	84321	3	Y	7509	7254	1			540
							1313	4	8260	9							
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							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98190	X	96719	-0-	-1471	-0-	72674	3	243	4	Y	21638	21355	1			418
							23802	9									
12	101463	X	74650	-0-	-26813	-0-	55467	3	820	4	Y	16694	16732	1			380
							18363	9									
01	101463	X	73246	-0-	-28217	-0-	56572	3	573	4	Y	14637	14312	1			705
							16101	9									
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									

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
11	109470	X	47274	-0-	-62196	-0-	1772	1	38247	3	Y	6055	6349	1			202
							594	4	6661	9							
12	90985	X	41148	-0-	-49837	-0-	907	1	33878	3	Y	5306	5441	1			67
							526	4	5837	9							
01	81220	X	39651	-0-	-41569	-0-	789	1	33790	3	Y	4184	4052	1			199
							470	4	4602	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		104870	-0-	104870	321866	77242	3	2788	4	Y	22582	22582	1			-0-
							24840	9									
*06	0		22943	-0-	22943	344809	16999	3	492	4	Y	4956	4956	1			-0-
							5452	9									
*07	416712	X	71903	-0-	-344809	-0-	52071	3	3686	4	Y	14678	14678	1			-0-
							16146	9									
*08	99975	X	27382	-0-	-72593	-0-	20292	3	409	4	Y	6074	6074	1			-0-
							6681	9									
*09	96750	X	60691	-0-	-36059	-0-	47692	3	911	4	Y	10989	10989	1			-0-
							12088	9									
*10	99975	X	23159	-0-	-76816	-0-	18695	3	4464	9	Y	4058	4058	1			-0-
*11	96750	X	49370	-0-	-47380	-0-	43818	3	33	4	Y	5017	5017	1			-0-
							5519	9									
*12	71889	X	51776	-0-	-20113	-0-	44103	3	38	4	Y	6941	6941	1			-0-
							7635	9									
*01	62713	X	34855	-0-	-27858	-0-	30091	3	74	4	Y	4264	4264	1			-0-
							4690	9									
*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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	0		86859	-0-	86859	217047	64787	3	2372	4	Y	17909	17909	1			-0-
							19700	9									
*06	0		25877	-0-	25877	242924	17704	3	654	4	Y	6835	6835	1			-0-
							7519	9									
*07	310270	X	67346	-0-	-242924	-0-	50959	3	2767	4	Y	12382	12382	1			-0-
							13620	9									
*08	127348	X	42906	-0-	-84442	-0-	32506	3	464	4	Y	9033	9033	1			-0-
							9936	9									
*09	123240	X	37928	-0-	-85312	-0-	28727	3	401	4	Y	8000	8000	1			-0-
							8800	9									
*10	127348	X	22251	-0-	-105097	-0-	16592	3	2	4	Y	5143	5143	1			-0-
							5657	9									
*11	123240	X	36928	-0-	-86312	-0-	28215	3	77	4	Y	7851	7851	1			-0-
							8636	9									
*12	67332	X	1766	-0-	-65566	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
*01	53676	X	53676	-0-	-0-	-0-	43608	3	422	4	Y	8769	8769	1			-0-
							9646	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		70246	-0-	70246	141988	48980	3	1770	4	Y	17724	17724	1			-0-
							19496	9									
*06	0		28882	-0-	28882	170870	22268	3	970	4	Y	5131	5131	1			-0-
							5644	9									
*07	230564	X	59694	-0-	-170870	-0-	41602	3	2534	4	Y	14144	14144	1			-0-
							15558	9									
*08	82367	X	53330	-0-	-29037	-0-	37682	3	457	4	Y	13810	13810	1			-0-
							15191	9									
*09	79710	X	39924	-0-	-39786	-0-	28062	3	562	4	Y	10273	10273	1			-0-
							11300	9									
*10	82367	X	2473	-0-	-79894	-0-	24	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
*11	79710	X	57003	-0-	-22707	-0-	43884	3	86	4	Y	11848	11848	1			-0-
							13033	9									
*12	71643	X	71643	-0-	-0-	-0-	58920	3	103	4	Y	11473	11473	1			-0-
							12620	9									
*01	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45049	3	454	4	Y	11575	11575	1			-0-
							12733	9									
*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

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
11	75420	X	48490	-0-	-26930	-0-	41913	3	75	4	Y	5911	6225	1			87
							6502	9									
12	77934	X	34966	-0-	-42968	-0-	30918	3	159	4	Y	3535	3533	1			89
							3889	9									
01	92672	X	92672	-0-	-0-	-0-	80088	3	1399	4	Y	10168	10015	1			242
							11185	9									
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									

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
*05	SHUT IN		58228	-0-	58228	81369	50708	3	1283	4	Y	5670	5577	1			94
							6237	9									
*06	SHUT IN		39979	-0-	39979	121348	35169	3	925	4	Y	3532	3397	1			229
							3885	9									
*07	SHUT IN		46959	-0-	46959	168307	41530	3	1301	4	Y	3753	3919	1			63
							4128	9									
*08	218106	X	49799	-0-	-168307	-0-	42306	3	3134	4	Y	3963	3825	1			201
							4359	9									
*09	88020	X	60637	-0-	-27383	-0-	53024	3	2151	4	Y	4965	4911	1			255
							5462	9									
*10	90954	X	50202	-0-	-40752	-0-	43929	3	2503	4	Y	3427	3522	1			160
							3770	9									
*11	67349	X	67349	-0-	-0-	-0-	62646	3	338	4	Y	3968	3940	1			188
							4365	9									
*12	62651	X	37753	-0-	-24898	-0-	35487	3	295	4	Y	1792	1695	1			285
							1971	9									
*01	68346	X	68346	-0-	-0-	-0-	62998	3	986	4	Y	3965	3916	1			334
							4362	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	1339	1	72063	3	Y	10482	10272	1			339
						1229	4	11530	9							
12	67611 X	30062	-0-	-37549	-0-	468	1	25270	3	Y	3524	3449	1			414
						448	4	3876	9							
01	59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	541	1	50480	3	Y	7534	7723	1			225
						217	4	8287	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

11	144300 X	111957	-0-	-32343	-0-	7099	1	86513	3	Y	13690	14139	1	520
						3286	4	15059	9					
12	149110 X	78656	-0-	-70454	-0-	6167	1	58671	3	Y	9796	10081	1	235
						3042	4	10776	9					
01	149110 X	64041	-0-	-85069	-0-	8557	1	45415	3	Y	8788	8494	1	529
						402	4	9667	9					
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					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

*06	0	1268	-0-	1268	1268	60	3	1208	9	Y	1098	353	0	745
*07	0	41778	-0-	41778	43046	23608	3	18170	9	Y	16518	16918	0	345
*08	0	142419	-0-	142419	185465	68	1	112344	3	Y	26814	26881	0	278
						512	4	29495	9					
*09	0	182573	-0-	182573	368038	276	1	142103	3	Y	35210	35115	0	373
						1463	4	38731	9					
*10	0	38453	-0-	38453	406491	471	1	26936	3	Y	9336	9556	0	153
						776	4	10270	9					
*11	0	55364	-0-	55364	461855	936	1	45681	3	Y	7265	6970	0	448
						755	4	7992	9					
*12	530409 X	68554	-0-	-461855	-0-	423	1	56994	3	Y	9894	10151	0	191
						254	4	10883	9					
01	168330 X	98880	-0-	-69450	-0-	771	1	71608	3	Y	23939	23749	0	381
						168	4	26333	9					
02	152040 X	54929	-0-	-97111	-0-	224	1	39254	3	Y	13689	13773	0	297
						393	4	15058	9					
03	168330 X	73914	-0-	-94416	-0-	207	1	57987	3	Y	14084	14096	0	285
						228	4	15492	9					
04	162900 X	58807	-0-	-104093	-0-	177	1	47074	3	Y	10213	10238	0	260
						322	4	11234	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		298	-0-	298	298	71	3	227	9	Y	206	66	0			140
*07	0		68843	-0-	68843	69141	64082	3	4761	9	Y	4328	4378	0			90
*08	0		147390	-0-	147390	216531	74	1	116145	3	Y	27838	27640	0			288
							549	4	30622	9							
*09	0		188547	-0-	188547	405078	295	1	153961	3	Y	29749	29722	0			315
							1567	4	32724	9							
*10	0		156854	-0-	156854	561932	1241	1	123893	3	Y	26264	26150	0			429
							2830	4	28890	9							
*11	0		42647	-0-	42647	604579	742	1	36178	3	Y	4660	4801	0			288
							601	4	5126	9							
*12	683321	X	78742	-0-	-604579	-0-	486	1	67571	3	Y	9385	9492	0			181
							361	4	10324	9							
01	180916	X	91790	-0-	-89126	-0-	766	1	70930	3	Y	18123	18015	0			289
							159	4	19935	9							
02	163408	X	61764	-0-	-101644	-0-	276	1	48427	3	Y	11444	11485	0			248
							473	4	12588	9							
03	180916	X	58585	-0-	-122331	-0-	160	1	47567	3	Y	9690	9742	0			196
							199	4	10659	9							
04	175080	X	57831	-0-	-117249	-0-	175	1	46946	3	Y	9447	9403	0			240
							318	4	10392	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
*06	0		299	-0-	299	299	62	3	237	9	Y	215	69	0			146
*07	0		29151	-0-	29151	29450	22178	3	6973	9	Y	6339	6352	0			133
*08	0		150784	-0-	150784	180234	73	1	117435	3	Y	29756	29581	0			308
							544	4	32732	9							
*09	0		174190	-0-	174190	354424	271	1	140491	3	Y	29091	29091	0			308
							1428	4	32000	9							
*10	0		68817	-0-	68817	423241	192	1	56826	3	Y	10113	10256	0			165
							675	4	11124	9							
*11	0		10280	-0-	10280	433521	179	1	8503	3	Y	1381	1461	0			85
							79	4	1519	9							
*12	505377	X	71856	-0-	-433521	-0-	456	1	60870	3	Y	9331	9236	0			180
							266	4	10264	9							
*01	158689	X	128208	-0-	-30481	-0-	1160	1	107319	3	Y	17713	17611	0			282
							245	4	19484	9							
02	143332	X	95090	-0-	-48242	-0-	448	1	79706	3	Y	12670	12677	0			275
							999	4	13937	9							
03	158689	X	86971	-0-	-71718	-0-	250	1	76096	3	Y	9375	9460	0			190
							312	4	10313	9							
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0			252
							592	4	10872	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		1046	-0-	1046	1046	109	3	937	9	Y	852	274	0			578
*07	0		56509	-0-	56509	57555	38985	3	17524	9	Y	15931	16176	0			333
*08	0		141889	-0-	141889	199444	52	1	122659	3	Y	17060	17216	0			177
							412	4	18766	9							
*09	0		54035	-0-	54035	253479	79	1	28206	3	Y	23112	23044	0			245
							327	4	25423	9							
*10	0		152405	-0-	152405	405884	1129	1	117921	3	Y	27922	27711	0			456
							2641	4	30714	9							
*11	0		43400	-0-	43400	449284	742	1	36199	3	Y	5321	5449	0			328
							606	4	5853	9							
*12	500238	X	50954	-0-	-449284	-0-	328	1	42749	3	Y	7034	7226	0			136
							140	4	7737	9							
01	164610	X	137930	-0-	-26680	-0-	1201	1	111343	3	Y	22849	22621	0			364
							252	4	25134	9							
02	148680	X	73269	-0-	-75411	-0-	350	1	58996	3	Y	11339	11457	0			246
							1450	4	12473	9							
03	164610	X	51170	-0-	-113440	-0-	173	1	38700	3	Y	11054	11076	0			224
							138	4	12159	9							
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0			382
							570	4	16531	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		639	-0-	639	639	46	3	593	9	Y	539	173	0			366
*07	0		59339	-0-	59339	59978	43462	3	15877	9	Y	14434	14498	0			302
*08	0		160210	-0-	160210	220188	57	1	140283	3	Y	17646	17765	0			183
							459	4	19411	9							
*09	0		174132	-0-	174132	394320	266	1	138996	3	Y	30486	30346	0			323
							1335	4	33535	9							
*10	0		139444	-0-	139444	533764	1126	1	110589	3	Y	23015	22962	0			376
							2412	4	25317	9							
*11	0		37794	-0-	37794	571558	665	1	32407	3	Y	3801	3942	0			235
							541	4	4181	9							
*12	601617	X	30059	-0-	-571558	-0-	203	1	25656	3	Y	3738	3901	0			72
							88	4	4112	9							
01	120311	X	109878	-0-	-10433	-0-	987	1	92179	3	Y	15002	14835	0			239
							210	4	16502	9							
02	108668	X	80196	-0-	-28472	-0-	394	1	67419	3	Y	10371	10385	0			225
							975	4	11408	9							
03	120311	X	73118	-0-	-47193	-0-	234	1	62276	3	Y	9435	9469	0			191
							229	4	10379	9							
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0			213
							488	4	9226	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
11	0		33424	-0-	33424	163329	22524	3	141	4	N	9781	9781	1			-0-
							10759	9									
12	0		24911	-0-	24911	188240	12992	3	3759	4	N	7418	7418	1			-0-
							8160	9									
01	0		19350	-0-	19350	207590	10500	3	2769	4	N	5528	5528	1			-0-
							6081	9									
02	224436	X	16846	-0-	-207590	-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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		64507	-0-	64507	64507	46547	3	17960	9	Y	16327	15986	0			341
*08	0		182779	-0-	182779	247286	71	1	142906	3	Y	35698	35669	0			370
							534	4	39268	9							
*09	0		131502	-0-	131502	378788	185	1	99799	3	Y	27865	27940	0			295
							866	4	30652	9							
*10	0		93950	-0-	93950	472738	642	1	73477	3	Y	16520	16545	0			270
							1659	4	18172	9							
*11	0		536	-0-	536	473274	3	1	142	3	Y	354	602	0			22
							2	4	389	9							
*12	0	W	85053	-0-	85053	558327	713	1	64249	3	Y	17737	17417	0			342
							580	4	19511	9							
*01	0	W	80696	-0-	80696	639023	710	1	65977	3	Y	12598	12739	0			201
							151	4	13858	9							
*02	0	W	59632	-0-	59632	698655	278	1	48707	3	Y	9130	9133	0			198
							604	4	10043	9							
*03	766408	X	67753	-0-	-698655	-0-	206	1	57268	3	Y	9133	9146	0			185
							233	4	10046	9							
*04	145680	X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0			182
							334	4	7847	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	112	0			237
*07	0		80022	-0-	80022	80022	70207	3	9815	9	Y	8923	8973	0			187
*08	0		123785	-0-	123785	203807	51	1	95280	3	Y	25521	25444	0			264
							381	4	28073	9							
*09	0		128332	-0-	128332	332139	194	1	107688	3	Y	17630	17707	0			187
							1057	4	19393	9							
*10	0		122475	-0-	122475	454614	915	1	92144	3	Y	24855	24636	0			406
							2075	4	27341	9							
*11	0		34551	-0-	34551	489165	580	1	28404	3	Y	4653	4772	0			287
							449	4	5118	9							
*12	569790	X	80625	-0-	-489165	-0-	504	1	67796	3	Y	10845	10923	0			209
							395	4	11930	9							
*01	255223	X	134398	-0-	-120825	-0-	1229	1	112908	3	Y	18193	18112	0			290
							249	4	20012	9							
02	230524	X	87644	-0-	-142880	-0-	442	1	72979	3	Y	11715	11751	0			254
							1336	4	12887	9							
03	255223	X	49736	-0-	-205487	-0-	124	1	42184	3	Y	6669	6788	0			135
							92	4	7336	9							
04	246990	X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0			240
							491	4	10394	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
*06	0		1936	-0-	1936	1936	143	3	1793	9	Y	1630	524	0			1106
*07	0		26314	-0-	26314	28250	18513	3	7801	9	Y	7092	8050	0			148
*08	0		139617	-0-	139617	167867	65	1	104522	3	Y	31410	31233	0			325
							479	4	34551	9							
*09	0		165183	-0-	165183	333050	240	1	123975	3	Y	36100	36042	0			383
							1258	4	39710	9							
*10	0		141469	-0-	141469	474519	1124	1	105766	3	Y	29158	29064	0			477
							2505	4	32074	9							
*11	0		39690	-0-	39690	514209	670	1	32664	3	Y	5283	5434	0			326
							545	4	5811	9							
*12	618985	X	104776	-0-	-514209	-0-	641	1	86778	3	Y	15223	15256	0			293
							612	4	16745	9							
*01	145878	X	145878	-0-	-0-	-0-	1306	1	119771	3	Y	22309	22247	0			355
							261	4	24540	9							
*02	100660	X	91718	-0-	-8942	-0-	416	1	74893	3	Y	14239	14285	0			309
							746	4	15663	9							
*03	121566	X	121566	-0-	-0-	-0-	363	1	99021	3	Y	19795	19703	0			401
							407	4	21775	9							
*04	107850	X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0			343
							503	4	14812	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

*08	0		94811	-0-	94811	94811	68	1	70771	3	Y	21343	21122	0			221
							495	4	23477	9							
*09	0		175572	-0-	175572	270383	258	1	135977	3	Y	34589	34443	0			367
							1289	4	38048	9							
*10	0		72427	-0-	72427	342810	202	1	60349	3	Y	10152	10353	0			166
							709	4	11167	9							
*11	0		2264	-0-	2264	345074	45	1	2186	3	Y	-0-	166	0			-0-
							33	4									
*12	0		22040	-0-	22040	367114	167	1	18578	3	Y	2953	2896	0			57
							47	4	3248	9							
*01	483272	X	116158	-0-	-367114	-0-	959	1	88941	3	Y	23686	23366	0			377
							203	4	26055	9							
02	147084	X	82574	-0-	-64510	-0-	343	1	63190	3	Y	16591	16608	0			360
							791	4	18250	9							
03	162843	X	104298	-0-	-58545	-0-	296	1	82173	3	Y	19539	19503	0			396
							336	4	21493	9							
04	157590	X	84646	-0-	-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0			400
							469	4	17305	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

08	0		40254	-0-	40254	40254	44	1	30917	3	Y	8173	8088	0			85
							303	4	8990	9							
09	0		174705	-0-	174705	214959	285	1	153662	3	Y	17592	17491	0			186
							1407	4	19351	9							
10	0		171607	-0-	171607	386566	1537	1	147280	3	Y	17877	17771	0			292
							3125	4	19665	9							
11	0		148933	-0-	148933	535499	1885	1	97622	3	Y	43423	41035	0			2680
							1661	4	47765	9							
12	0		37701	-0-	37701	573200	523	1	29384	3	Y	6713	9264	0			129
							410	4	7384	9							
01	0		102062	-0-	102062	675262	975	1	90590	3	Y	9352	9332	0			149
							210	4	10287	9							
*02	761529	X	86267	-0-	-675262	-0-	432	1	76714	3	Y	7444	7432	0			161
							933	4	8188	9							
03	165230	X	95051	-0-	-70179	-0-	310	1	86239	3	Y	7415	7426	0			150
							345	4	8157	9							
04	159900	X	78386	-0-	-81514	-0-	265	1	70908	3	Y	6108	6103	0			155
							494	4	6719	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67644	-0-	67644	67644	49970	3	17674	9	Y	16067	15731	0			336
08	0		181400	-0-	181400	249044	72	1	139782	3	Y	37288	37238	0			386
							529	4	41017	9							
09	0		165072	-0-	165072	414116	248	1	127845	3	Y	32443	32485	0			344
							1292	4	35687	9							
10	0		72450	-0-	72450	486566	281	1	58406	3	Y	11815	11966	0			193
							766	4	12997	9							
11	0		11005	-0-	11005	497571	223	1	8288	3	Y	2235	2290	0			138
							35	4	2459	9							
*12	610234	X	112663	-0-	-497571	-0-	1046	1	89150	3	Y	19676	19435	0			379
							823	4	21644	9							
01	143685	X	96940	-0-	-46745	-0-	816	1	76586	3	Y	17606	17705	0			280
							171	4	19367	9							
02	129780	X	79944	-0-	-49836	-0-	477	1	60885	3	Y	14074	14049	0			305
							3101	4	15481	9							
03	143685	X	79418	-0-	-64267	-0-	224	1	62547	3	Y	14917	14920	0			302
							238	4	16409	9							
04	139050	X	69691	-0-	-69359	-0-	207	1	55007	3	Y	12807	12783	0			326
							389	4	14088	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		65358	-0-	65358	65358	46248	3	19110	9	Y	17373	17010	0			363
08	0		171745	-0-	171745	237103	59	1	132004	3	Y	35678	35671	0			370
							436	4	39246	9							
09	0		143858	-0-	143858	380961	197	1	105497	3	Y	33816	33828	0			358
							966	4	37198	9							
10	0		54424	-0-	54424	435385	153	1	44316	3	Y	8553	8771	0			140
							547	4	9408	9							
11	0		3138	-0-	3138	438523	93	1	1778	3	Y	1148	1217	0			71
							4	4	1263	9							
*12	533807	X	95284	-0-	-438523	-0-	754	1	66757	3	Y	24678	24273	0			476
							627	4	27146	9							
01	131812	X	94141	-0-	-37671	-0-	770	1	72334	3	Y	18969	19143	0			302
							171	4	20866	9							
02	119056	X	73454	-0-	-45602	-0-	314	1	56158	3	Y	14798	14779	0			321
							704	4	16278	9							
03	131812	X	78816	-0-	-52996	-0-	228	1	62606	3	Y	14296	14327	0			290
							256	4	15726	9							
04	127560	X	64123	-0-	-63437	-0-	191	1	50724	3	Y	11682	11675	0			297
							358	4	12850	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		71444	-0-	71444	71444	49757	3	21687	9	Y	19715	19303	0			412
08	0		170915	-0-	170915	242359	64	1	130659	3	Y	36112	36150	0			374
							469	4	39723	9							
09	0		173069	-0-	173069	415428	253	1	132449	3	Y	35514	35512	0			376
							1302	4	39065	9							
10	0		179563	-0-	179563	594991	1516	1	136367	3	Y	34906	34711	0			571
							3283	4	38397	9							
11	0		27811	-0-	27811	622802	643	1	19802	3	Y	6648	6809	0			410
							53	4	7313	9							
*12	816449	X	193647	-0-	-622802	-0-	1881	1	137390	3	Y	48082	47565	0			927
							1486	4	52890	9							
01	185814	X	150389	-0-	-35425	-0-	1322	1	123971	3	Y	22555	23123	0			359
							285	4	24811	9							
02	167832	X	116070	-0-	-51762	-0-	612	1	97903	3	Y	13936	13993	0			302
							2225	4	15330	9							
03	185814	X	132627	-0-	-53187	-0-	411	1	113371	3	Y	16719	16682	0			339
							454	4	18391	9							
04	179820	X	113576	-0-	-66244	-0-	366	1	97363	3	Y	13792	13780	0			351
							676	4	15171	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		656	-0-	656	656	33	3	623	9	Y	566	182	0			384
07	0		59274	-0-	59274	59930	40632	3	18642	9	Y	16947	16977	0			354
08	0		144587	-0-	144587	204517	44	1	116024	3	Y	25611	25700	0			265
							347	4	28172	9							
09	0		141949	-0-	141949	346466	190	1	105340	3	Y	32340	32262	0			343
							845	4	35574	9							
10	0		109893	-0-	109893	456359	829	1	83632	3	Y	21420	21413	0			350
							1870	4	23562	9							
11	0		30500	-0-	30500	486859	514	1	25058	3	Y	4099	4196	0			253
							419	4	4509	9							
*12	513957	X	27098	-0-	-486859	-0-	168	1	22109	3	Y	4318	4488	0			83
							71	4	4750	9							
01	93713	X	84152	-0-	-9561	-0-	712	1	66158	3	Y	15574	15409	0			248
							151	4	17131	9							
02	84644	X	57759	-0-	-26885	-0-	249	1	45603	3	Y	10414	10436	0			226
							452	4	11455	9							
03	93713	X	75721	-0-	-17992	-0-	220	1	60970	3	Y	12985	12948	0			263
							247	4	14284	9							
04	90690	X	63496	-0-	-27194	-0-	195	1	52141	3	Y	9814	9827	0			250
							365	4	10795	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		69906	-0-	69906	69906	48140	3	21766	9	Y	19787	19373	0			414
08	0		170153	-0-	170153	240059	66	1	129933	3	Y	36052	36092	0			374
							497	4	39657	9							
09	0		147638	-0-	147638	387697	216	1	111866	3	Y	31311	31353	0			332
							1114	4	34442	9							
10	0		65384	-0-	65384	453081	245	1	51882	3	Y	11468	11613	0			187
							642	4	12615	9							
11	0		12246	-0-	12246	465327	241	1	8789	3	Y	2891	2900	0			178
							36	4	3180	9							
*12	561042	X	95715	-0-	-465327	-0-	790	1	69245	3	Y	22788	22527	0			439
							613	4	25067	9							
01	133889	X	93517	-0-	-40372	-0-	778	1	73480	3	Y	17351	17514	0			276
							173	4	19086	9							
02	120932	X	78974	-0-	-41958	-0-	394	1	61608	3	Y	14090	14061	0			305
							1473	4	15499	9							
03	133889	X	83642	-0-	-50247	-0-	246	1	68138	3	Y	13617	13646	0			276
							279	4	14979	9							
04	129570	X	74505	-0-	-55065	-0-	228	1	60846	3	Y	11819	11794	0			301
							430	4	13001	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
07	0		59273	-0-	59273	59273	43528	3	15745	9	Y	14314	14015	0			299
08	0		196652	-0-	196652	255925	79	1	152340	3	Y	39673	39561	0			411
							593	4	43640	9							
09	0		162886	-0-	162886	418811	245	1	127112	3	Y	31138	31219	0			330
							1277	4	34252	9							
10	0		134171	-0-	134171	552982	1028	1	103753	3	Y	24630	24557	0			403
							2297	4	27093	9							
11	0		54	-0-	54	553036	1	1	53	3	Y	-0-	403	0			-0-
*12	673864	X	120828	-0-	-553036	-0-	955	1	93090	3	Y	23673	23217	0			456
							743	4	26040	9							
*01	116638	X	116638	-0-	-0-	-0-	1021	1	95422	3	Y	18161	18328	0			289
							218	4	19977	9							
02	102424	X	83392	-0-	-19032	-0-	490	1	65929	3	Y	12727	12740	0			276
							2973	4	14000	9							
03	113398	X	78382	-0-	-35016	-0-	236	1	65652	3	Y	11111	11162	0			225
							272	4	12222	9							
04	109740	X	66774	-0-	-42966	-0-	210	1	56072	3	Y	9182	9173	0			234
							392	4	10100	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

09	0		32524	-0-	32524	32524	21492	3	260	4	N	9793	9793	1			-0-
							10772	9									
10	0		106548	-0-	106548	139072	65612	3	2657	4	N	34799	34799	1			-0-
							38279	9									
11	0		66879	-0-	66879	205951	37009	3	2734	4	N	24669	24669	1			-0-
							27136	9									
12	0		53786	-0-	53786	259737	31336	3	2257	4	N	18357	18357	1			-0-
							20193	9									
01	0		33338	-0-	33338	293075	19671	3	260	4	N	12188	12188	1			-0-
							13407	9									
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									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

10	0		27231	-0-	27231	27231	1875	1	25219	3	Y	3	3	1			-0-
							134	4	3	9							
11	0		53548	-0-	53548	80779	4203	1	34509	3	Y	13303	12771	1			532
							203	4	14633	9							
12	0		49793	-0-	49793	130572	5389	1	31964	3	Y	8587	8499	1			620
							2994	4	9446	9							
01	0		68334	-0-	68334	198906	4263	1	50396	3	Y	11404	11486	1			538
							1131	4	12544	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	11161	-0-	-2249	-0-	1321	1	6331	3	Y	1582	1309	1			378
							1769	4	1740	9							
12	9734	X	7092	-0-	-2642	-0-	606	1	2986	3	Y	1079	1252	1			205
							2313	4	1187	9							
01	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	2406	1	13046	3	Y	1605	1639	1	1	8	170
							3470	4	1766	9							
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							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	503	1	6751	3	Y	629	502	1			321
							653	4	692	9							
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	605	1	6711	3	Y	708	578	1			451
							117	4	779	9							
01	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	597	1	5540	3	Y	613	902	1			162
							49	4	674	9							
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							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	369	3	44	4	N	78	182	1			399
							86	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					399
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	3	12	4	N	-0-					399
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

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	358	1			377
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	4	N	-0-					377
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4617	3	552	4	N	549	728	1			438
							604	9									
12	4216	X	2399	-0-	-1817	-0-	1987	3	80	4	N	302	363	1			377
							332	9									
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10177	3	130	4	N	1632	1788	1			221
							1795	9									
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

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
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

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

11	9510	X	8010	-0-	-1500	-0-	6784	3	811	4	N	377	343	0			458
							415	9									
12	9672	X	7704	-0-	-1968	-0-	6941	3	281	4	N	438	555	0			341
							482	9									
01	9331	X	7650	-0-	-1681	-0-	7195	3	92	4	N	330	29	0			642
							363	9									
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

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

11	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1874	3	105	9	N	95					380
12	2449	X	1522	-0-	-927	-0-	1272	3	250	9	N	227	187	1			420
01	2294	X	1839	-0-	-455	-0-	1747	3	92	9	N	84					504
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

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
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

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-					1372
12	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-	178	1			1194
01	23033	X	1828	-0-	-21205	-0-	256	1	371	3	Y	1064	1593	1			665
							31	4	1170	9							
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									

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

11	78581	X	78581	-0-	-0-	-0-	73072	3	713	4	Y	4360	4345	0	43	8	118
							4796	9									
12	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	72354	3	356	4	Y	4339	4335	0	13	8	109
							4773	9									
01	63519	X	62400	-0-	-1119	-0-	58803	3	3597	9	Y	3270	3293	0	10	8	76
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

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

11	62010	X	45649	-0-	-16361	-0-	37701	3	373	4	Y	6886	7100	0	54	8	288
							7575	9									
12	60357	X	48392	-0-	-11965	-0-	40472	3	7920	9	Y	7200	7279	0	15	8	194
01	58373	X	50428	-0-	-7945	-0-	42188	3	8240	9	Y	7491	7446	0	14	8	225
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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

11	96030	X	64819	-0-	-31211	-0-	55732	3	618	4	Y	7699	7594	0	45	8	327
							8469	9									
12	93682	X	55861	-0-	-37821	-0-	49016	3	39	4	Y	6187	6128	0	12	8	374
							6806	9									
01	68789	X	64452	-0-	-4337	-0-	57104	3	202	4	Y	6496	6548	0	9	8	313
							7146	9									
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

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

11	51630	X	42144	-0-	-9486	-0-	40008	3	2136	9	N	1942	1802	0	34	8	223
12	52173	X	46252	-0-	-5921	-0-	44037	3	2215	9	N	2014	1979	0	10	8	248
01	51181	X	46171	-0-	-5010	-0-	43967	3	2204	9	N	2004	2138	0	14	8	100
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	22869	3	3278	9	Y	2980	2929	0	37	8	273
12	26257 X	23433	-0-	-2824	-0-	19879	3	688	4	Y	2605	2620	0	10	8	248
						2866	9									
01	26257 X	25183	-0-	-1074	-0-	21796	3	466	4	Y	2655	2687	0	8	8	208
						2921	9									
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

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28170 X	27658	-0-	-512	-0-	25099	3	2559	9	Y	2326	2294	0	29	8	213
12	29109 X	28253	-0-	-856	-0-	24790	3	857	4	Y	2369	2347	0	9	8	226
						2606	9									
01	29109 X	27705	-0-	-1404	-0-	24551	3	524	4	Y	2391	2421	0	8	8	188
						2630	9									
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

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
11	37620 X	31706	-0-	-5914	-0-	30718	3	988	9	N	898	903	0			109
12	37262 X	32353	-0-	-4909	-0-	31227	3	112	4	N	922	908	0	14	8	109
						1014	9									
01	35185 X	31764	-0-	-3421	-0-	30662	3	136	4	N	878	875	0	3	8	109
						966	9									
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

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
11	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	15814	3	3809	9	N	3463	3429	0	15	8	307
12	18879 X	18806	-0-	-73	-0-	15283	3	3523	9	N	3203	3221	0	4	8	285
01	19344 X	15966	-0-	-3378	-0-	13065	3	2901	9	N	2637	2715	0	3	8	204
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

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
11	52950 X	49420	-0-	-3530	-0-	45295	3	4125	9	Y	3750	3594	0	31	8	203
12	54529 X	50096	-0-	-4433	-0-	46106	3	221	4	Y	3426	3516	0	11	8	102
						3769	9									
01	53599 X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10	8	89
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	73620	X	63365	-0-	-10255	-0-	59294	3	4071	9	N	3701	3681	0			123
12	68324	X	63984	-0-	-4340	-0-	59549	3	358	4	N	3706	3668	0	33	8	128
							4077	9									
01	67673	X	63143	-0-	-4530	-0-	59018	3	151	4	N	3613	3621	0	6	8	114
							3974	9									
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

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

11	24510	X	23381	-0-	-1129	-0-	20690	3	2691	9	Y	2446	2409	0			239
12	25203	X	21778	-0-	-3425	-0-	18952	3	383	4	Y	2221	2253	0			207
							2443	9									
01	24986	X	21209	-0-	-3777	-0-	18896	3	2313	9	Y	2103	2115	0			195
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									

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

11	35670	X	32917	-0-	-2753	-0-	28938	3	3979	9	N	3617	3782	0	55	8	271
12	36363	X	33884	-0-	-2479	-0-	29489	3	4395	9	N	3995	3910	0	10	8	346
01	35464	X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	8	8	374
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

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

11	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	30367	3	3359	9	Y	3054	3000	0	34	8	121
12	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	31565	3	3483	9	Y	3166	3056	0	10	8	221
01	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	8	8	155
							3502	9									
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

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

11	18330	X	16992	-0-	-1338	-0-	15659	3	1333	9	N	1212	1243	0			217
12	18600	X	16921	-0-	-1679	-0-	15433	3	200	4	N	1171	869	0			519
							1288	9									
01	18600	X	17007	-0-	-1593	-0-	15673	3	1334	9	N	1213	1230	0			502
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	32010 X	28881	-0-	-3129	-0-	25854	3	3027	9	N	2752	2714	0	35	8	288
12	32240 X	29122	-0-	-3118	-0-	26024	3	3098	9	N	2816	2848	0	10	8	246
01	31217 X	24405	-0-	-6812	-0-	20142	3	1697	4	N	2333	2507	0	8	8	64
						2566	9									
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

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

11	36120 X	24219	-0-	-11901	-0-	19438	3	161	4	N	4200	4293	0	24	8	162
						4620	9									
12	37324 X	20960	-0-	-16364	-0-	17210	3	3750	9	N	3409	3441	0	18	8	112
01	37231 X	21908	-0-	-15323	-0-	18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	8	8	117
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

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

11	47856 X	47856	-0-	-0-	-0-	40744	3	7112	9	N	6465	6563	0	19	8	296
12	48329 X	40978	-0-	-7351	-0-	35230	3	10	4	N	5216	5395	0	5	8	112
						5738	9									
01	46531 X	43843	-0-	-2688	-0-	37344	3	6499	9	N	5908	5900	0	6	8	114
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

11	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20709	3	4294	9	N	3904	3846	0	64	8	134
12	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	23488	3	4821	9	N	4383	4171	0	19	8	327
01	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	24881	3	4335	9	N	3941	4125	0	17	8	126
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

11	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	16670	3	4424	9	Y	4022	3953	0	46	8	74
12	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	18394	3	4463	9	Y	4057	4057	0	14	8	60
01	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20038	3	4569	9	Y	4154	4159	0	10	8	45
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26450	3	3208	9	Y	2916	2839	0	32	8	147
12	30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	27188	3	35	4	Y	2802	2799	0	11	8	139
						3082	9									
01	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26794	3	178	4	Y	2872	2836	0	9	8	166
						3159	9									
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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

11	53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	48449	3	538	4	Y	4457	4455	0	26	8	189
						4903	9									
12	55242 X	51266	-0-	-3976	-0-	45839	3	36	4	Y	4901	4784	0	10	8	296
						5391	9									
01	55242 X	54617	-0-	-625	-0-	48718	3	173	4	Y	5205	5243	0	7	8	251
						5726	9									
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

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

11	41880 X	30722	-0-	-11158	-0-	25186	3	472	4	Y	4604	4698	0			57
						5064	9									
12	40145 X	37761	-0-	-2384	-0-	31517	3	383	4	Y	5328	5198	0	113	8	74
						5861	9									
01	40145 X	38696	-0-	-1449	-0-	32861	3	277	4	Y	5053	5016	0	52	8	59
						5558	9									
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									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

11	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	98	1	26417	3	Y	4170	4143	0	24	8	123
						689	4	4587	9							
12	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	126	1	26135	3	Y	4108	4055	0	10	8	166
						1180	4	4519	9							
01	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	15	1	26274	3	Y	4261	4233	0	7	8	187
						197	4	4687	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	37118	3	2281	9	N	2074	2057	1			1099
12	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	38600	3	106	4	N	2301	2007	1	32	8	1361
						2531	9									
01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	37174	3	1219	4	N	2144	2414	1	6	8	1085
						2358	9									
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

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

11	49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	37532	3	4543	4	Y	7024	6856	0	42	8	295
						7726	9									
12	50658 X	50658	-0-	-0-	-0-	43077	3	435	4	Y	6496	6609	0	15	8	167
						7146	9									
01	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	42926	3	7239	9	Y	6581	6550	0	12	8	186
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

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

11	21480 X	20563	-0-	-917	-0-	19178	3	1385	9	Y	1259	1231	0	15	8	100
12	22196 X	20682	-0-	-1514	-0-	19348	3	1334	9	Y	1213	1251	0	5	8	57
01	22196 X	19715	-0-	-2481	-0-	18149	3	130	4	Y	1305	1283	0	4	8	75
						1436	9									
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

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

11	36720 X	36425	-0-	-295	-0-	28803	3	3486	4	Y	3760	3684	0	23	8	158
						4136	9									
12	37944 X	35337	-0-	-2607	-0-	30963	3	312	4	Y	3693	3747	0	9	8	95
						4062	9									
01	37944 X	31462	-0-	-6482	-0-	27647	3	3815	9	Y	3468	3458	0	7	8	98
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

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

11	19110 X	18380	-0-	-730	-0-	13257	3	3268	4	N	1686	1715	0	16	8	178
						1855	9									
12	19468 X	18503	-0-	-965	-0-	16688	3	1815	9	N	1650	1642	0	5	8	181
01	19282 X	18537	-0-	-745	-0-	15105	3	1443	4	N	1808	1793	0	4	8	192
						1989	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42300	X	26276	-0-	-16024	-0-	22814	3	226	4	Y	2942	3087	0	23	8	123
							3236	9									
12	41168	X	28669	-0-	-12499	-0-	25274	3	3395	9	Y	3086	3120	0	6	8	83
01	40145	X	29757	-0-	-10388	-0-	26168	3	3589	9	Y	3263	3242	0	6	8	98
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

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

11	49020	X	43981	-0-	-5039	-0-	39659	3	4322	9	N	3929	3841	0	51	8	296
12	49538	X	44290	-0-	-5248	-0-	39964	3	4326	9	N	3933	3930	0	15	8	284
01	48670	X	43343	-0-	-5327	-0-	38087	3	1020	4	N	3851	3862	0	14	8	259
							4236	9									
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

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

11	59010	X	56238	-0-	-2772	-0-	54499	3	1739	9	N	1581	1589	0	25	8	109
12	60977	X	57492	-0-	-3485	-0-	55651	3	1841	9	N	1674	1544	0	7	8	232
01	59303	X	56808	-0-	-2495	-0-	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	6	8	109
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

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	21017	3	1403	9	N	1275	1312	0			259
12	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	19585	3	1082	9	N	984	1031	0			212
01	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	21557	3	1593	9	N	1448	1359	0			301
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

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

11	28620	X	27967	-0-	-653	-0-	24634	3	3333	9	Y	3030	3021	0	34	8	274
12	29326	X	26327	-0-	-2999	-0-	22891	3	3436	9	Y	3124	3177	0	10	8	211
01	29760	X	26843	-0-	-2917	-0-	23579	3	3264	9	Y	2967	3005	0	9	8	164
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	68	1	34802	3	Y	4699	4784	0	33	8	114
							5169	9									
12	40765	X	40465	-0-	-300	-0-	34	1	35149	3	Y	4802	4600	0	9	8	307
							5282	9									
01	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	39619	3	4778	9	Y	4344	4387	0	8	8	256
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									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

11	55320	X	50334	-0-	-4986	-0-	5802	1	27799	3	Y	8151	6877	1			1948
							7767	4	8966	9							
12	57164	X	53169	-0-	-3995	-0-	4748	1	23381	3	Y	6302	7053	1			1197
							18108	4	6932	9							
01	57164	X	50998	-0-	-6166	-0-	5766	1	31268	3	Y	5134	5785	1	2	8	544
							8317	4	5647	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

11	105990	X	28859	-0-	-77131	-0-	3817	1	18290	3	Y	1493	1459	1			357
							5110	4	1642	9							
12	109523	X	54041	-0-	-55482	-0-	5005	1	24648	3	Y	4817	4259	1			915
							19089	4	5299	9							
01	109523	X	52126	-0-	-57397	-0-	6154	1	33374	3	Y	3383	3937	1	2	8	359
							8877	4	3721	9							
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							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

11	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	633	1	21378	3	Y	2861	2910	1			382
							1246	4	3147	9							
12	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	1014	1	21415	3	Y	3106	2704	1	2	8	782
							2354	4	3417	9							
01	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	1102	1	25164	3	Y	3635	3874	1	1	8	542
							2526	4	3999	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410 X	19661	-0-	-8749	-0-	17157	3	2504	9	Y	2276	2294	0	25	8	206
12	28427 X	22154	-0-	-6273	-0-	19416	3	2738	9	Y	2489	2519	0	8	8	168
01	28427 X	18672	-0-	-9755	-0-	16257	3	2415	9	Y	2195	2235	0	7	8	121
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

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

11	48750 X	39326	-0-	-9424	-0-	123	1	33352	3	Y	4528	4498	0	27	8	134
						870	4	4981	9							
12	50375 X	15061	-0-	-35314	-0-	60	1	12340	3	Y	1913	1966	0	4	8	77
						557	4	2104	9							
01	43586 X	18287	-0-	-25299	-0-	9	1	15299	3	Y	2604	2562	0	5	8	114
						115	4	2864	9							
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									

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

11	56790 X	56432	-0-	-358	-0-	97	1	49533	3	Y	6184	6270	0	43	8	151
						6802	9									
12	59129 X	59129	-0-	-0-	-0-	51	1	52012	3	Y	6424	6152	0	12	8	411
						7066	9									
01	58559 X	56718	-0-	-1841	-0-	50175	3	6543	9	Y	5948	5998	0	11	8	350
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									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

11	165630 X	126022	-0-	-39608	-0-	3243	1	109529	3	Y	6242	6414	1	1	8	833
						6384	4	6866	9							
12	159867 X	95175	-0-	-64692	-0-	3700	1	78141	3	Y	4314	4058	1	3	8	1086
						8589	4	4745	9							
01	153915 X	84151	-0-	-69764	-0-	3070	1	70097	3	Y	3588	4138	1	1	8	535
						7037	4	3947	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	830	1	28038	3	Y	4718	4305	1	1	8	630
							1634	4	5190	9							
12	37045	X	12453	-0-	-24592	-0-	425	1	8976	3	Y	1877	2033	1	1	8	473
							987	4	2065	9							
01	37045	X	23358	-0-	-13687	-0-	759	1	17325	3	Y	3214	3207	1	1	8	479
							1739	4	3535	9							
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									

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
11	72870	X	59556	-0-	-13314	-0-	8015	1	38408	3	Y	2184	2299	1			522
							10731	4	2402	9							
12	58156	X	48573	-0-	-9583	-0-	4600	1	22653	3	Y	3433	3303	1			652
							17544	4	3776	9							
01	60915	X	48303	-0-	-12612	-0-	5371	1	29127	3	Y	5507	5573	1	2	8	584
							7747	4	6058	9							
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							

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	57	1	29204	3	Y	4484	4540	0	32	8	109
							4932	9									
12	34937	X	33027	-0-	-1910	-0-	27	1	27665	3	Y	4850	4640	0	9	8	310
							5335	9									
01	34937	X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8	8	263
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									

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
11	5070	X	116	-0-	-4954	-0-	105	1	1	4	Y	9	28	1			60
							10	9									
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					60
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1	496	3	Y	180	14	1			226
							174	4	198	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78495	X	78495	-0-	-0-	-0-	61903	3	7742	4	N	8045	7563	0	110	8	536
							8850	9									
12	92708	X	92708	-0-	-0-	-0-	77573	3	6610	4	N	7750	8056	0	30	8	200
							8525	9									
01	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3	8661	4	N	6458	6242	0	27	8	389
							7104	9									
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

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54180	X	44369	-0-	-9811	-0-	36841	3	7528	9	Y	6844	6795	0	28	8	148
12	53289	X	43402	-0-	-9887	-0-	34746	3	1009	4	Y	6952	6983	0	12	8	105
							7647	9									
01	51491	X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3	7217	9	Y	6561	6524	0	9	8	133
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									

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
11	46830	X	36035	-0-	-10795	-0-	31292	3	4743	9	Y	4312	4255	0			422
12	47802	X	35854	-0-	-11948	-0-	30536	3	617	4	Y	4274	4298	0			398
							4701	9									
01	41943	X	34930	-0-	-7013	-0-	30386	3	4544	9	Y	4131	4146	0			383
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									

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	37896	3	1067	4	Y	4962	4717	0	46	8	339
							5458	9									
12	47026	X	47026	-0-	-0-	-0-	42044	3	4982	9	Y	4529	4715	0	14	8	139
01	49210	X	49210	-0-	-0-	-0-	44058	3	5152	9	Y	4684	4538	0	12	8	273
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

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45300	X	39299	-0-	-6001	-0-	34400	3	4899	9	Y	4454	4262	0	37	8	241
12	46686	X	39005	-0-	-7681	-0-	34138	3	163	4	Y	4276	4376	0	14	8	127
							4704	9									
01	44485	X	37785	-0-	-6700	-0-	32964	3	4821	9	Y	4383	4388	0	12	8	110
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39360	X	20609	-0-	-18751	-0-	1054	1	16879	3	Y	2126	2178	0			26
							337	4	2339	9							
12	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	1476	1	34444	3	Y	4304	4178	0	92	8	60
							437	4	4734	9							
01	43127	X	43127	-0-	-0-	-0-	1300	1	36618	3	Y	4445	4407	0	46	8	52
							319	4	4890	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

11	133500	X	95820	-0-	-37680	-0-	3756	1	71827	3	Y	5833	5733	1			548
							13821	4	6416	9							
12	130789	X	85969	-0-	-44820	-0-	3504	1	61485	3	Y	5120	5186	1			482
							15348	4	5632	9							
01	124744	X	76285	-0-	-48459	-0-	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1	8	241
							14132	4	5195	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

11	58985	X	58985	-0-	-0-	-0-	2108	1	40316	3	Y	8003	7801	1			752
							7758	4	8803	9							
12	65441	X	62490	-0-	-2951	-0-	2333	1	40937	3	Y	8183	8165	1			770
							10219	4	9001	9							
01	65441	X	57138	-0-	-8303	-0-	2400	1	36286	3	Y	8048	8406	1	1	8	411
							9599	4	8853	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

11	120780	X	86740	-0-	-34040	-0-	3406	1	65119	3	Y	5167	5028	1			485
							12531	4	5684	9							
12	118606	X	88729	-0-	-29877	-0-	3631	1	63714	3	Y	4982	4998	1			469
							15904	4	5480	9							
01	113212	X	76178	-0-	-37034	-0-	3505	1	52982	3	Y	5160	5365	1	1	8	263
							14015	4	5676	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	933	1	12	4	Y	95	99	1			272
						105	9									
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	1556	1	787	4	Y	33					305
						36	9									
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	2002	1	6066	3	Y	69	72	1			302
						2128	4	76	9							
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							

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
11	41790 X	1626	-0-	-40164	-0-	1399	1	18	4	Y	190	389	1			882
						209	9									
12	43183 X	205	-0-	-42978	-0-	87	1	44	4	Y	67					949
						74	9									
01	24087 X	10118	-0-	-13969	-0-	1857	1	5627	3	Y	600	225	1			1324
						1974	4	660	9							
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							

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	55021	3	4802	9	Y	4365	4281	0	49	8	220
12	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	55099	3	70	4	Y	4264	4257	0	16	8	211
						4690	9									
01	57877 X	57131	-0-	-746	-0-	52139	3	347	4	Y	4223	4176	0	14	8	244
						4645	9									
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

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
11	103440 X	76799	-0-	-26641	-0-	69502	3	7297	9	Y	6634	6462	0	74	8	335
12	106888 X	82450	-0-	-24438	-0-	75272	3	96	4	Y	6438	6430	0	24	8	319
						7082	9									
01	106888 X	80179	-0-	-26709	-0-	72845	3	484	4	Y	6227	6165	0	21	8	360
						6850	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311040 X	87041	-0-	-223999	-0-	30	1	72160	2	Y	13501	13345	0	145	8	139
						14851	9									
12	134974 X	46937	-0-	-88037	-0-	31	1	39110	2	Y	7087	7086	0	32	8	108
						7796	9									
01	134974 X	84593	-0-	-50381	-0-	31	1	70780	2	Y	12529	12474	0	36	8	127
						13782	9									
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									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

11	52020 X	41197	-0-	-10823	-0-	35743	3	5454	9	Y	4958	4887	0	55	8	197
12	50034 X	43094	-0-	-6940	-0-	37321	3	5773	9	Y	5248	5062	0	17	8	366
01	43617 X	42883	-0-	-734	-0-	36837	3	359	4	Y	5170	5271	0	13	8	252
						5687	9									
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

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

11	189810 X	116180	-0-	-73630	-0-	105061	3	1025	4	Y	9176	9151	0	90	8	248
						10094	9									
12	173631 X	110209	-0-	-63422	-0-	100146	3	492	4	Y	8701	8704	0	26	8	219
						9571	9									
01	153636 X	96177	-0-	-57459	-0-	88267	3	7910	9	Y	7191	7222	0	21	8	167
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

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

11	293670 X	96000	-0-	-197670	-0-	30	1	83753	2	Y	11106	10961	0	119	8	110
						12217	9									
12	123597 X	51312	-0-	-72285	-0-	31	1	44688	2	Y	5994	5986	0	27	8	91
						6593	9									
01	120528 X	57639	-0-	-62889	-0-	31	1	49481	2	Y	7388	7383	0	21	8	75
						8127	9									
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									

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
11	447300	X	55331	-0-	-391969	-0-	47680	3	465	4	Y	6533	6523	0	64	8	177
							7186	9									
12	95046	X	52170	-0-	-42876	-0-	45223	3	222	4	Y	6114	6119	0	18	8	154
							6725	9									
01	80383	X	47729	-0-	-32654	-0-	41643	3	6086	9	Y	5533	5542	0	16	8	129
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

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	78270	X	64720	-0-	-13550	-0-	58076	3	6644	9	Y	6040	5947	0	67	8	240
12	79577	X	38480	-0-	-41097	-0-	34400	3	4080	9	Y	3709	3678	0	12	8	259
01	73098	X	46624	-0-	-26474	-0-	41436	3	404	4	Y	4349	4385	0	11	8	212
							4784	9									
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

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82727 X	82727	-0-	-0-	-0-	30	1	73923	2	Y	7976	7877	0	86	8	80
						8774	9									
12	77841 X	76795	-0-	-1046	-0-	31	1	68702	2	Y	7329	7265	0	33	8	111
						8062	9									
01	77841 X	69535	-0-	-8306	-0-	31	1	62171	2	Y	6666	6690	0	19	8	68
						7333	9									
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									

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

11	135750 X	55209	-0-	-80541	-0-	49053	3	6156	9	N	5596	5555	0	36	8	197
12	140275 X	53430	-0-	-86845	-0-	47170	3	530	4	N	5209	5279	0	10	8	117
						5730	9									
01	63023 X	51792	-0-	-11231	-0-	45870	3	5922	9	N	5384	5224	0	8	8	269
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

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

11	34560 X	5280	-0-	-29280	-0-	4437	3	843	9	Y	766	776	0	3	8	17
12	35185 X	29908	-0-	-5277	-0-	25739	3	748	4	Y	3110	3075	0	5	8	47
						3421	9									
01	35185 X	31443	-0-	-3742	-0-	27991	3	3452	9	Y	3138	3118	0	4	8	63
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									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

11	181620 X	64900	-0-	-116720	-0-	57476	3	561	4	Y	6239	6230	0	61	8	169
						6863	9									
12	108159 X	61878	-0-	-46281	-0-	54988	3	270	4	Y	6018	6018	0	18	8	151
						6620	9									
01	92535 X	57789	-0-	-34746	-0-	51762	3	6027	9	Y	5479	5486	0	16	8	128
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

11	81854 X	81854	-0-	-0-	-0-	68433	3	13421	9	Y	12201	12025	0	139	8	223
12	84367 X	84367	-0-	-0-	-0-	70969	3	13398	9	Y	12180	12181	0	42	8	180
01	83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	69761	3	13430	9	Y	12209	12229	0	29	8	131
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49980	X	48093	-0-	-1887	-0-	43715	3	4378	9	Y	3980	3957	0	16	8	86
12	49972	X	40332	-0-	-9640	-0-	35751	3	1038	4	Y	3221	3253	0	6	8	48
							3543	9									
01	53661	X	37743	-0-	-15918	-0-	34511	3	3232	9	Y	2938	2923	0	4	8	59
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									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

11	37860	X	17061	-0-	-20799	-0-	14588	3	144	4	Y	2117	2110	0	16	8	89
							2329	9									
12	36487	X	28453	-0-	-8034	-0-	25494	3	2959	9	Y	2690	2700	0	6	8	73
01	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	30133	3	3015	9	Y	2741	2727	0	5	8	82
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

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

11	141990	X	124767	-0-	-17223	-0-	30	1	108007	2	Y	15209	15007	0	163	8	151
							16730	9									
12	146723	X	115144	-0-	-31579	-0-	31	1	99469	2	Y	14222	14094	0	64	8	215
							15644	9									
01	146723	X	104162	-0-	-42561	-0-	31	1	90972	2	Y	11963	12023	0	34	8	121
							13159	9									
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									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

11	104370	X	82826	-0-	-21544	-0-	72652	3	10174	9	Y	9249	9129	0	105	8	169
12	107849	X	76950	-0-	-30899	-0-	67814	3	9136	9	Y	8305	8322	0	29	8	123
01	107849	X	72525	-0-	-35324	-0-	63963	3	8562	9	Y	7784	7804	0	19	8	84
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

11	279090	X	109680	-0-	-169410	-0-	95763	3	13917	9	Y	12652	12483	0	144	8	232
12	288393	X	110187	-0-	-178206	-0-	96886	3	13301	9	Y	12092	12103	0	42	8	179
01	288393	X	105107	-0-	-183286	-0-	93456	3	11651	9	Y	10592	10632	0	25	8	114
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	12232	-0-	12232	12232	9330	3	99	4	N	2548	2373 0	1 8	174
						2803	9							
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							

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	7483	-0-	7483	7483	6009	3	64	4	N	1282	1194 0	1 8	87
						1410	9							
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							

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	11041	-0-	11041	11041	9373	3	100	4	N	1425	1327 0	1 8	97
						1568	9							
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 10420 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10909 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 10569 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	19651	-0-	19651	19651	13893	3	148	4	N	5100	4750	0	2	8	348
						5610	9									
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									

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
11	0	144349	-0-	144349	159707	117342	3	491	4	Y	24105	23953	0			344
						26516	9									
12	0	110249	-0-	110249	269956	91451	3	18798	9	Y	17089	17088	0	6	8	339
01	0	72205	-0-	72205	342161	60492	3	11713	9	Y	10648	10697	0			290
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

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
11	0		120216	-0-	120216	134231	95186	3	399	4	Y	22392	22281	0			320
							24631	9									
12	0		94615	-0-	94615	228846	77199	3	17416	9	Y	15833	15833	0	6	8	314
01	0		57849	-0-	57849	286695	47611	3	10238	9	Y	9307	9367	0			254
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

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

11	0		109914	-0-	109914	119370	89237	3	20677	9	Y	18797	18672	0			452
12	0		101914	-0-	101914	221284	83444	3	18470	9	Y	16791	16831	0			412
01	0		84803	-0-	84803	306087	70717	3	79	4	Y	12734	12955	0	5	8	186
							14007	9									
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	90139	-0-	-9611	-0-	76059	3	14080	9	Y	12800	12723	0	25	8	313

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

11	240	N	225	-0-	-15	-0-	171	3	54	9	N	49					253
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	152	3	3	9	N	3					256
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	135	3	20	9	N	18					274
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

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2430	3	57	9	N	52					726
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3024	3	69	9	N	63	350	1			439
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4000	3	196	9	N	178					617
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

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					106
12	2604	X	8	-0-	-2596	-0-	8	3			N	-0-					106
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					106
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

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1004	3	160	9	N	145					460
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	3	14	9	N	13	362	1			111
01	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					111
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

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	20	3	295	9	N	268	172	1			756
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	26	3	404	9	N	367	535	1	1	8	587
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	15	3	303	9	N	275	352	1			510
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

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	N	35					249
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					249
01	496 N	101	-0-	-395	-0-	80	3	21	9	N	19					268
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

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6150	3	472	9	N	429	354	1			705
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3629	3	348	9	N	316	882	1	1	8	138
01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3715	3	399	9	N	363					501
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	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	452	1	3324	3	N	303	3	8			749
						333	9									

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					427
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					427
01	1240	X	27	-0-	-1213	-0-	27	3			N	-0-					427
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									

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
11	10860	X	9386	-0-	-1474	-0-	8936	3	450	9	Y	409	421	1			515
12	10912	X	7695	-0-	-3217	-0-	7400	3	295	9	Y	268	253	1	4	8	526
01	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	10241	3	466	9	Y	424	591	1	1	8	358
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									

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
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2048	3	133	9	Y	121	98	1			146
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	16	72	1	1	8	89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
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

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
11	4560	X	1	-0-	-4559	-0-	1	3			N	-0-					199
12	4619	X	16	-0-	-4603	-0-	14	3	2	9	N	2					201
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					201
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

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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	188	1			48
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	3318	3	201	9	Y	183	23	1			208
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	207	1			1
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									

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
11	15450	X	14550	-0-	-900	-0-	14256	3	294	9	N	267	303	0	1	8	243
12	15934	X	14785	-0-	-1149	-0-	14506	3	279	9	N	254	203	0	4	8	290
01	15934	X	14414	-0-	-1520	-0-	14158	3	256	9	N	233	166	0	2	8	355
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1736	3	399	9	N	363	537	1	1	8	537
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	1736	3	407	9	N	370	1	8			906
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2229	3	397	9	N	361	751	1			516
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

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2628	3	370	9	N	336	180	1			759
12	1178	X	962	-0-	-216	-0-	872	3	90	9	N	82					841
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2346	3	323	9	N	294	542	1			593
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

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

11	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3077	3	237	9	N	215	357	1			432
12	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3108	3	239	9	N	217	15	8			634
01	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3173	3	204	9	N	185	350	1			469
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									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	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

11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16576	3	460	9	N	418	522	1	1	8	352
12	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	17825	3	549	9	N	499	532	1	3	8	316
01	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	20592	3	457	9	N	415	535	1	2	8	194
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

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	15600 X	14976	-0-	-624	-0-	14364	3	612	9	N	556	619	0	1	8	281
12	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	15775	3	279	9	N	254	305	0	4	8	226
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	15546	3	628	9	N	571	451	0	2	8	344
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									

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

11	44550 X	43916	-0-	-634	-0-	39138	3	4778	9	N	4344	4218	0	3	8	357
12	46035 X	44630	-0-	-1405	-0-	39821	3	4809	9	N	4372	4388	0	9	8	332
01	46035 X	43861	-0-	-2174	-0-	39343	3	4518	9	N	4107	4139	0	7	8	293
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									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4272	3	614	9	N	558	521	1			953
12	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	4441	3	381	9	N	346					1299
01	5177 X	5083	-0-	-94	-0-	4381	3	702	9	N	638	1026	1			911
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									

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

11	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	16022	3	1598	9	N	1453	1387	0	2	8	240
12	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	16000	3	1653	9	N	1503	1476	0	5	8	262
01	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	16624	3	1730	9	N	1573	1467	0	5	8	363
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	13526	-0-	-2554	-0-	11446	3	2080	9	N	1891	1912	0	1	8	349
12	15407	X	12881	-0-	-2526	-0-	10894	3	1987	9	N	1806	1750	0	3	8	402
01	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	13788	3	2247	9	N	2043	2111	0	2	8	332
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									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

11	28290	X	23498	-0-	-4792	-0-	21431	3	2067	9	N	1879	1792	0	1	8	354
12	29233	X	20901	-0-	-8332	-0-	19217	3	1684	9	N	1531	1609	0	3	8	273
01	28210	X	23137	-0-	-5073	-0-	21566	3	1571	9	N	1428	1417	0	2	8	282
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

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

11	40830	X	36594	-0-	-4236	-0-	33965	3	2629	9	N	2390	2437	0	1	8	446
12	42191	X	37572	-0-	-4619	-0-	34836	3	2736	9	N	2487	2455	0	5	8	473
01	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	38405	3	2959	9	N	2690	2637	0	5	8	521
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									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

11	26250	X	24926	-0-	-1324	-0-	22651	3	2275	9	N	2068	1893	0	2	8	524
12	27156	X	22937	-0-	-4219	-0-	20616	3	2321	9	N	2110	2165	0	5	8	464
01	27156	X	24413	-0-	-2743	-0-	22046	3	2367	9	N	2152	2249	0	4	8	363
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									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

11	50010	X	45669	-0-	-4341	-0-	42202	3	3467	9	N	3152	3068	0	3	8	399
12	50003	X	42240	-0-	-7763	-0-	38907	3	3333	9	N	3030	3189	0	7	8	233
01	48856	X	28845	-0-	-20011	-0-	26007	3	2838	9	N	2580	2487	0	8	8	318
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28350	X	27363	-0-	-987	-0-	24779	3	2584	9	N	2349	2311	0	2	8	206
12	29295	X	27753	-0-	-1542	-0-	25090	3	2663	9	N	2421	2393	0	5	8	229
01	28768	X	27251	-0-	-1517	-0-	24460	3	2791	9	N	2537	2460	0	5	8	301
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

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

11	48810	X	43779	-0-	-5031	-0-	39434	3	4345	9	N	3950	3801	0	4	8	407
12	50034	X	44380	-0-	-5654	-0-	40485	3	3895	9	N	3541	3666	0	8	8	274
01	48763	X	43676	-0-	-5087	-0-	39310	3	4366	9	N	3969	3904	0	7	8	332
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									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

11	33060	X	30327	-0-	-2733	-0-	28262	3	2065	9	N	1877	1894	0	3	8	287
12	33046	X	31078	-0-	-1968	-0-	28879	3	2199	9	N	1999	1776	0	2	8	508
01	33046	X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1	8	569
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

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

11	58080	X	52565	-0-	-5515	-0-	48205	3	4360	9	N	3964	4214	0	4	8	304
12	58776	X	24110	-0-	-34666	-0-	22165	3	1945	9	N	1768	1749	0	4	8	319
01	57877	X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7	8	315
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									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

11	37800	X	34131	-0-	-3669	-0-	29821	3	4310	9	N	3918	3959	0	3	8	332
12	35061	X	33963	-0-	-1098	-0-	29573	3	4390	9	N	3991	3902	0	8	8	413
01	34596	X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7	8	251
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	33809	-0-	-1921	-0-	30226	3	3583	9	N	3257	3001	0	2	8	711
12	34069	X	32140	-0-	-1929	-0-	28900	3	3240	9	N	2945	3411	0	5	8	240
01	35185	X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980	0	5	8	248
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									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

11	63109	X	63109	-0-	-0-	-0-	60185	3	2924	9	N	2658	2691	0	4	8	734
12	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	54918	3	2881	9	N	2619	2697	0	8	8	648
01	57488	X	57488	-0-	-0-	-0-	54935	3	2553	9	N	2321	2566	0	6	8	397
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

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

11	37590	X	35236	-0-	-2354	-0-	30034	3	5202	9	N	4729	4698	0	4	8	330
12	38843	X	24146	-0-	-14697	-0-	20578	3	3568	9	N	3244	3185	0	6	8	383
01	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	35256	3	5360	9	N	4873	4906	0	8	8	342
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									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

11	29250	X	27739	-0-	-1511	-0-	24800	3	56	4	N	2621	2642	0	2	8	349
							2883	9									
12	30225	X	18265	-0-	-11960	-0-	16240	3	2025	9	N	1841	1786	0	4	8	400
01	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	27135	3	3169	9	N	2881	3035	0	5	8	241
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									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

11	23370	X	17295	-0-	-6075	-0-	14084	3	3211	9	N	2919	2753	0	2	8	658
12	20243	X	17264	-0-	-2979	-0-	14325	3	2939	9	N	2672	2802	0	5	8	523
01	17763	X	17323	-0-	-440	-0-	14280	3	3043	9	N	2766	2640	0	5	8	644
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

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

11	41880	X	37708	-0-	-4172	-0-	33100	3	4608	9	N	4189	4092	0	3	8	429
12	41850	X	37406	-0-	-4444	-0-	32782	3	62	4	N	4147	4280	0	7	8	289
							4562	9									
01	41075	X	36680	-0-	-4395	-0-	32252	3	4428	9	N	4025	3959	0	6	8	349
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51540	X	42266	-0-	-9274	-0-	36500	3	5766	9	N	5242	5247	0	4	8	393
12	47802	X	43278	-0-	-4524	-0-	37570	3	5708	9	N	5189	5292	0	9	8	281
01	44423	X	40613	-0-	-3810	-0-	35065	3	5548	9	N	5044	5027	0	8	8	290
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									

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

11	36360	X	32980	-0-	-3380	-0-	28786	3	4194	9	N	3813	3705	0	5	8	516
12	37169	X	33718	-0-	-3451	-0-	29491	3	4227	9	N	3843	3938	0	14	8	407
01	36208	X	28275	-0-	-7933	-0-	24550	3	3725	9	N	3386	3353	0	13	8	427
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									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

11	34590	X	27807	-0-	-6783	-0-	24692	3	3115	9	N	2832	2777	0	2	8	357
12	32240	X	29897	-0-	-2343	-0-	26624	3	3273	9	N	2975	3039	0	7	8	286
01	29574	X	28877	-0-	-697	-0-	25854	3	3023	9	N	2748	2689	0	5	8	340
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									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

11	28620	X	24647	-0-	-3973	-0-	21132	3	3515	9	N	3195	3104	0	4	8	419
12	29574	X	24916	-0-	-4658	-0-	21462	3	3454	9	N	3140	3167	0	10	8	382
01	29419	X	23854	-0-	-5565	-0-	20380	3	3474	9	N	3158	3097	0	8	8	435
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									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

11	47880	X	30262	-0-	-17618	-0-	26612	3	3650	9	N	3318	3274	0	3	8	323
12	47337	X	29220	-0-	-18117	-0-	25616	3	3604	9	N	3276	3289	0	7	8	303
01	46128	X	24686	-0-	-21442	-0-	21482	3	3204	9	N	2913	2910	0	5	8	301
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									

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
11	36660	X	30214	-0-	-6446	-0-	26690	3	3524	9	N	3204	3110	0	2	8	446
12	37076	X	30150	-0-	-6926	-0-	26313	3	3837	9	N	3488	3633	0	5	8	296
01	35712	X	28807	-0-	-6905	-0-	25373	3	3434	9	N	3122	3070	0	5	8	343
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									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

11	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	32439	3	2820	9	Y	2564	2512	0	1	8	365
12	32922	X	32596	-0-	-326	-0-	29839	3	131	4	Y	2387	2368	0	4	8	380
							2626	9									
01	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	31286	3	3262	9	Y	2965	3038	0	3	8	304
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									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

11	50694	X	50694	-0-	-0-	-0-	45619	3	5075	9	Y	4614	4521	0	2	8	656
12	51195	X	45464	-0-	-5731	-0-	40551	3	180	4	Y	4303	4267	0	7	8	685
							4733	9									
01	50685	X	46676	-0-	-4009	-0-	41177	3	5499	9	Y	4999	5165	0	6	8	513
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									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

11	58140	X	48669	-0-	-9471	-0-	45171	3	3498	9	N	3180	3229	0	4	8	229
12	57629	X	49087	-0-	-8542	-0-	45185	3	3902	9	N	3547	3599	0	18	8	159
01	54498	X	39526	-0-	-14972	-0-	36568	3	2958	9	N	2689	2480	0	11	8	357
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							

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

11	111540	X	40638	-0-	-70902	-0-	36957	3	2101	4	N	1436	1592	0	11	8	301
							1580	9									
12	115258	X	26523	-0-	-88735	-0-	24157	3	1713	4	N	594	402	0	16	8	477
							653	9									
01	115258	X	68722	-0-	-46536	-0-	65757	3	2965	9	N	2695	2681	0	34	8	457
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56277 X	56277	-0-	-0-	-0-	50612	3	5665	9	N	5150	5350	0	3	8	201
12	55976 X	55976	-0-	-0-	-0-	50403	3	5573	9	N	5066	5046	0	9	8	212
01	56745 X	56745	-0-	-0-	-0-	51107	3	5638	9	N	5125	5133	0	8	8	196
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									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

11	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11940	3	2989	9	N	2717	2557	0	1	8	446
12	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	12540	3	2875	9	N	2614	2567	0	4	8	489
01	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	10362	3	2780	9	N	2527	2571	0	2	8	443
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									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

11	39270 X	32796	-0-	-6474	-0-	28641	3	4155	9	N	3777	3718	0	3	8	375
12	38812 X	34255	-0-	-4557	-0-	30155	3	4100	9	N	3727	3771	0	7	8	324
01	37727 X	33400	-0-	-4327	-0-	29161	3	47	4	N	3811	3670	0	6	8	459
						4192	9									
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									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

11	52290 X	43113	-0-	-9177	-0-	36901	3	6212	9	N	5647	5571	0	4	8	561
12	51150 X	45262	-0-	-5888	-0-	39318	3	5944	9	N	5404	5484	0	11	8	470
01	49693 X	43394	-0-	-6299	-0-	37711	3	58	4	N	5114	4959	0	9	8	616
						5625	9									
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									

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

11	44700 X	25946	-0-	-18754	-0-	547	1	23712	3	N	1534	1715	1	64	8	674
						1687	9									
12	51522 X	9900	-0-	-41622	-0-	330	1	3183	3	N	712	1008	1	34	8	344
						5604	4	783	9							
01	51522 X	803	-0-	-50719	-0-	57	1	681	4	N	59	2	8			401
						65	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11319	-0-	-1671	-0-	8854	3	2465	9	N	2241	2223	0	7	8	418
12	13113	X	11468	-0-	-1645	-0-	8962	3	2506	9	N	2278	2371	0	4	8	321
01	12462	X	10952	-0-	-1510	-0-	8585	3	2367	9	N	2152	2071	0			402
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

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

11	77910	X	66020	-0-	-11890	-0-	60278	3	5742	9	N	5220	5274	0	2	8	334
12	80507	X	66370	-0-	-14137	-0-	60739	3	5631	9	N	5119	5190	0	9	8	254
01	75702	X	65471	-0-	-10231	-0-	59738	3	5733	9	N	5212	5140	0	8	8	318
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									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

11	64260	X	53840	-0-	-10420	-0-	47031	3	9	4	N	6182	6099	0	5	8	568
							6800	9									
12	66402	X	55859	-0-	-10543	-0-	48866	3	6993	9	N	6357	6659	0	15	8	251
01	62589	X	54392	-0-	-8197	-0-	47401	3	6991	9	N	6355	6315	0	12	8	279
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									

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

11	34258	X	34258	-0-	-0-	-0-	31554	3	2704	9	N	2458	2495	0	2	8	220
12	35309	X	35155	-0-	-154	-0-	32286	3	2869	9	N	2608	2649	0	9	8	170
01	35309	X	35180	-0-	-129	-0-	32373	3	2807	9	N	2552	2469	0	8	8	245
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									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

11	17940	X	16640	-0-	-1300	-0-	13758	3	2882	9	N	2620	2552	0	1	8	449
12	18693	X	15607	-0-	-3086	-0-	12816	3	2791	9	N	2537	2663	0	5	8	318
01	18693	X	16198	-0-	-2495	-0-	13244	3	2954	9	N	2685	2678	0	2	8	323
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31500	X	27882	-0-	-3618	-0-	25519	3	2363	9	N	2148	2151	0	2	8	402
12	32550	X	28777	-0-	-3773	-0-	26323	3	2454	9	N	2231	2324	0	5	8	304
01	32550	X	27980	-0-	-4570	-0-	25781	3	2199	9	N	1999	2066	0	5	8	232
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									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

11	52710	X	48901	-0-	-3809	-0-	44680	3	4221	9	N	3837	3755	0	1	8	321
12	54467	X	49560	-0-	-4907	-0-	45401	3	4159	9	N	3781	3758	0	7	8	337
01	53444	X	48525	-0-	-4919	-0-	44437	3	4088	9	N	3716	3607	0	5	8	441
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									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

11	34740	X	32799	-0-	-1941	-0-	28972	3	3827	9	N	3479	3363	0	4	8	494
12	35836	X	33379	-0-	-2457	-0-	29611	3	3768	9	N	3425	3618	0	10	8	291
01	35216	X	32862	-0-	-2354	-0-	29202	3	3660	9	N	3327	3281	0	8	8	329
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									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

11	60690	X	53886	-0-	-6804	-0-	51306	3	2580	9	N	2345	2429	0	2	8	317
12	61473	X	53719	-0-	-7754	-0-	51047	3	2672	9	N	2429	2334	0	6	8	406
01	60326	X	53896	-0-	-6430	-0-	51060	3	2836	9	N	2578	2664	0	5	8	315
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									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

11	60150	X	53755	-0-	-6395	-0-	50150	3	3605	9	N	3277	3256	0	4	8	283
12	60636	X	55746	-0-	-4890	-0-	51992	3	3754	9	N	3413	3350	0	9	8	337
01	59303	X	55761	-0-	-3542	-0-	52014	3	3747	9	N	3406	3436	0	7	8	300
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									

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
11	11250	X	11021	-0-	-229	-0-	9698	3	1323	9	N	1203	1038	1	1	8	837
12	11625	X	9668	-0-	-1957	-0-	8395	3	1273	9	N	1157	1025	1	10	8	959
01	10044	X	9520	-0-	-524	-0-	8407	3	1113	9	N	1012	1093	1			878
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	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1654	1733	1			653
							1819	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	1838	-0-	-4072	-0-	886	3	952	9	N	865	527	1	1	8	688
12	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	3300	3	967	9	N	879	1203	1	5	8	359
01	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	3715	3	921	9	N	837	684	1			512
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									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15761	3	2253	9	N	2048	1843	0	4	8	820
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	13958	3	2236	9	N	2033	2492	0	26	8	335
01	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	13338	3	2195	9	N	1995	1500	0			830
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									

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74280	X	65651	-0-	-8629	-0-	59781	3	5870	9	N	5336	5317	0	3	8	178
12	74617	X	64318	-0-	-10299	-0-	58386	3	5932	9	N	5393	5048	0	10	8	513
01	74617	X	64453	-0-	-10164	-0-	58641	3	5812	9	N	5284	5535	0	8	8	254
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							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	18353	3	1749	9	N	1590	1592	0	1	8	432
12	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	18953	3	1488	9	N	1353	1435	0	3	8	347
01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	18898	3	1552	9	N	1411	1451	0	2	8	305
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

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
11	61560	X	53628	-0-	-7932	-0-	50351	3	881	4	Y	2178	2036	0	6	8	250
							2396	9									
12	62093	X	52161	-0-	-9932	-0-	50035	3	2126	9	Y	1933	1816	0	11	8	356
01	55180	X	51263	-0-	-3917	-0-	48411	3	984	4	Y	1698	1917	0	9	8	128
							1868	9									
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							

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

11	49770	X	42660	-0-	-7110	-0-	38694	3	3966	9	N	3605	3614	0	2	8	223
12	47492	X	42941	-0-	-4551	-0-	38911	3	4030	9	N	3664	3705	0	7	8	175
01	47213	X	42044	-0-	-5169	-0-	37727	3	395	4	N	3565	3464	0	6	8	270
							3922	9									
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									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

11	97110	X	80142	-0-	-16968	-0-	75953	3	4189	9	N	3808	3799	0	1	8	181
12	94488	X	79264	-0-	-15224	-0-	74986	3	4278	9	N	3889	3826	0	7	8	237
01	90117	X	77248	-0-	-12869	-0-	72937	3	130	4	N	3801	3764	0	6	8	268
							4181	9									
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									

GELTEMEYER 21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	879	1	1833	3	N	350	517	1			190
							385	9									
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	873	1	1732	3	N	360	350	1	1	8	199
							396	9									
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	930	1	1258	3	N	304	176	1			327
							334	9									
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									

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
11	66930	X	49111	-0-	-17819	-0-	44811	3	784	4	Y	3196	3044	0	8	8	366
							3516	9									
12	67239	X	20895	-0-	-46344	-0-	19556	3	1339	9	Y	1217	1351	0	8	8	224
01	53010	X	25914	-0-	-27096	-0-	23488	3	478	4	Y	1771	1853	0	8	8	134
							1948	9									
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							

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

11	82020	X	61635	-0-	-20385	-0-	56134	3	5501	9	N	5001	4989	0	3	8	226
12	79019	X	60275	-0-	-18744	-0-	54725	3	5550	9	N	5045	5004	0	13	8	254
01	75547	X	58451	-0-	-17096	-0-	53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	9	8	259
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							

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

11	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	38089	3	1522	9	N	1384	1413	0	1	8	303
12	40765	X	40239	-0-	-526	-0-	38659	3	1580	9	N	1436	1435	0	4	8	300
01	40765	X	39944	-0-	-821	-0-	38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	2	8	228
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									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1084	3	271	9	N	246					723
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1218	3	263	9	N	239	705	1	1	8	256
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1			273
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

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

11	83220	X	44480	-0-	-38740	-0-	38726	3	5754	9	Y	5231	5203	0	3	8	235
12	72974	X	43883	-0-	-29091	-0-	38485	3	5398	9	Y	4907	4830	0	10	8	302
01	45508	X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	8	8	313
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112320	X	74141	-0-	-38179	-0-	67082	3	7059	9	Y	6417	6406	0	4	8	288
12	102531	X	74095	-0-	-28436	-0-	67126	3	6969	9	Y	6335	6220	0	13	8	390
01	81561	X	70545	-0-	-11016	-0-	63993	3	6552	9	Y	5956	5951	0	10	8	385
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							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78810	X	52513	-0-	-26297	-0-	47045	3	5468	9	Y	4971	4939	0	3	8	223
12	71269	X	47236	-0-	-24033	-0-	42013	3	5223	9	Y	4748	4669	0	10	8	292
01	55335	X	42444	-0-	-12891	-0-	37213	3	5231	9	Y	4755	4731	0	8	8	308
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							

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	49846	3	401	4	Y	10538	10376	0	18	8	144
							11592	9									
*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	156388	X	49799	-0-	-106589	-0-	209	1	41565	3	Y	7291	7226	0	22	8	160
							5	4	8020	9							

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
*01	0		73684	-0-	73684	73684	59514	3	479	4	Y	12446	12255	0	21	8	170
							13691	9									
*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							

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	20232	X	NO RPT	-0-	-20232	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	202320	X	NO RPT	-0-	-202320	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	6661	X	NO RPT	-0-	-6661	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	199830	X	NO RPT	-0-	-199830	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31770	X	29046	-0-	-2724	-0-	24184	3	19	4	N	4403	4269	0	66	8	227
							4843	9									
12	32829	X	26786	-0-	-6043	-0-	22369	3	245	4	N	3793	3867	0	3	8	150
							4172	9									
01	32798	X	29287	-0-	-3511	-0-	23679	3	534	4	N	4613	4588	0	6	8	169
							5074	9									
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									

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

11	DLQ G-10		18686	-0-	18686	73026	15059	3	3627	9	Y	3297	3287	0	13	8	215
12	DLQ G-10		19631	-0-	19631	92657	15794	3	10	4	Y	3479	3503	0	1	8	190
							3827	9									
01	DLQ G-10		19965	-0-	19965	112622	15758	3	284	4	Y	3566	3539	0	2	8	215
							3923	9									
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

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

11	21840	X	21790	-0-	-50	-0-	20300	3	98	4	N	1265	1201	0	8	8	308
							1392	9									
12	22568	X	22503	-0-	-65	-0-	21009	3	106	4	N	1262	1331	0	1	8	238
							1388	9									
01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	20349	3	671	4	N	1227	1206	0	2	8	257
							1350	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

11	DLQ G-10		6287	-0-	6287	31471	5384	3	903	9	Y	821	832	0	8	8	35
12	DLQ G-10		8270	-0-	8270	39741	7027	3	16	4	Y	1115	1105	0	1	8	44
							1227	9									
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	46935	6430	3	27	4	Y	670	673	0	1	8	40
							737	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8107	-0-	8107	31588	7162	3	22	4	Y	839	858	0			47
						923	9									
12	DLQ G-10	8221	-0-	8221	39809	7275	3	1	4	Y	859	860	0			46
						945	9									
01	DLQ G-10	8433	-0-	8433	48242	7466	3	42	4	Y	841	846	0			41
						925	9									
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									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

11	18120 X	17651	-0-	-469	-0-	896	1	14338	3	Y	2143	2083	1	50	8	84
						60	4	2357	9							
12	18538 X	18334	-0-	-204	-0-	817	1	13017	3	Y	2636	2560	1	31	8	129
						1600	4	2900	9							
01	18538 X	18404	-0-	-134	-0-	894	1	13500	3	Y	2864	2795	1	31	8	167
						860	4	3150	9							
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	15305	-0-	15305	38827	776	1	11749	3	Y	1901	1908	1	9	8	104
						689	4	2091	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

11	DLQ G-10	4005	-0-	4005	11777	3068	3	27	4	Y	827	776	0	16	8	83
						910	9									
12	DLQ G-10	6805	-0-	6805	18582	5360	3	15	4	Y	1300	1307	0	1	8	75
						1430	9									
01	DLQ G-10	6251	-0-	6251	24833	5012	3	37	4	Y	1093	1084	0	2	8	82
						1202	9									
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

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

11	DLQ G-10	6606	-0-	6606	27686	5110	3	1496	9	Y	1360	1357	0	21	8	53
12	DLQ G-10	7011	-0-	7011	34697	5372	3	1639	9	Y	1490	1496	0	2	8	45
01	DLQ G-10	7030	-0-	7030	41727	5194	3	1836	9	Y	1669	1668	0	5	8	41
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	23455	-0-	23455	100701	19461	3	352	4	Y	3311	3267	0	12	8	219
						3642	9									
12	DLQ G-10	24760	-0-	24760	125461	20876	3	302	4	Y	3256	3338	0	1	8	136
						3582	9									
01	DLQ G-10	23983	-0-	23983	149444	20383	3	77	4	Y	3203	3183	0	1	8	155
						3523	9									
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									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

11	11850 X	9828	-0-	-2022	-0-	722	1	7495	3	Y	1457	1404	1	45	8	101
						8	4	1603	9							
12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	812	1	10162	3	Y	1733	1708	1	31	8	95
						216	4	1906	9							
01	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	919	1	9096	3	Y	1641	1574	1	20	8	142
						986	4	1805	9							
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							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

11	DLQ G-10	16547	-0-	16547	69156	14273	3	63	4	Y	2010	1915	0	85	8	48
						2211	9									
12	DLQ G-10	16583	-0-	16583	85739	14838	3	32	4	Y	1557	1564	0	4	8	37
						1713	9									
01	DLQ G-10	16581	-0-	16581	102320	14732	3	104	4	Y	1586	1572	0	10	8	41
						1745	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

11	DLQ G-10	1637	-0-	1637	9015	1535	3	102	9	Y	93	90	0	8	8	4
12	DLQ G-10	1939	-0-	1939	10954	1750	3	10	4	Y	163	160	0	1	8	6
						179	9									
01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	12773	1611	3	20	4	Y	171	165	0	2	8	10
						188	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	16394	-0-	-2806	-0-	13636	3	2758	9	N	2507	2496	0	7	8	185
12	19840	X	16062	-0-	-3778	-0-	13175	3	194	4	N	2448	2461	0	1	8	171
							2693	9									
01	19840	X	14887	-0-	-4953	-0-	12298	3	53	4	N	2305	2287	0	4	8	185
							2536	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

11	DLQ G-10		7101	-0-	7101	35615	5298	3	1803	9	Y	1639	1671	0	8	8	70
12	DLQ G-10		10014	-0-	10014	45629	7740	3	21	4	Y	2048	2036	0	1	8	81
							2253	9									
01	DLQ G-10		7582	-0-	7582	53211	5872	3	34	4	Y	1524	1512	0	1	8	92
							1676	9									
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									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

11	DLQ G-10		24779	-0-	24779	107818	21003	3	386	4	Y	3082	3040	0	12	8	204
							3390	9									
12	DLQ G-10		25928	-0-	25928	133746	22351	3	330	4	Y	2952	3031	0	1	8	124
							3247	9									
01	DLQ G-10		25670	-0-	25670	159416	22277	3	85	4	Y	3007	2984	0	1	8	146
							3308	9									
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									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

11	DLQ G-10		39067	-0-	39067	156720	36367	3	463	4	Y	2034	2012	0	7	8	135
							2237	9									
12	DLQ G-10		36585	-0-	36585	193305	34101	3	349	4	Y	1941	1995	0			81
							2135	9									
01	DLQ G-10		33913	-0-	33913	227218	31864	3	73	4	Y	1796	1789	0	1	8	87
							1976	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8260	-0-	8260	32194	7359	3	901	9	Y	819	836	0	8	8	35
12	DLQ G-10	9093	-0-	9093	41287	7335	3	16	4	Y	1584	1555	0	1	8	63
						1742	9									
01	DLQ G-10	8763	-0-	8763	50050	7693	3	32	4	Y	944	948	0	2	8	57
						1038	9									
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									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10	8267	-0-	8267	35557	6775	3	32	4	Y	1327	1310	0	19	8	134
						1460	9									
12	DLQ G-10	8785	-0-	8785	44342	7199	3	18	4	Y	1425	1476	0	1	8	82
						1568	9									
01	DLQ G-10	8127	-0-	8127	52469	6759	3	42	4	Y	1205	1194	0	2	8	91
						1326	9									
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

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

11	DLQ G-10	9441	-0-	9441	39541	8638	3	23	4	Y	709	721	0	3	8	39
						780	9									
12	DLQ G-10	8544	-0-	8544	48085	7809	3	1	4	Y	667	670	0			36
						734	9									
01	DLQ G-10	8678	-0-	8678	56763	7882	3	42	4	Y	685	687	0	1	8	33
						754	9									
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									

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
11	DLQ G-10	11165	-0-	11165	36153	9834	3	25	4	Y	1187	1202	0	2	8	66
						1306	9									
12	DLQ G-10	11504	-0-	11504	47657	10190	3	2	4	Y	1193	1195	0			64
						1312	9									
01	DLQ G-10	11497	-0-	11497	59154	10187	3	47	4	Y	1148	1156	0			56
						1263	9									
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									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

11	20640 X	16231	-0-	-4409	-0-	15442	3	789	9	N	717	740	0	5	8	173
12	20398 X	16235	-0-	-4163	-0-	15464	3	771	9	N	701	717	0	1	8	156
01	18228 X	16102	-0-	-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	2	8	190
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

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

11	21210 X	15173	-0-	-6037	-0-	13850	3	3	4	N	1200	1259	1			444
						1320	9									
12	21917 X	13504	-0-	-8413	-0-	11340	3	105	4	N	1872	2001	1	16	8	299
						2059	9									
*01	18662 X	13552	-0-	-5110	-0-	11640	3	102	4	N	1645	1474	1	18	8	452
						1810	9									
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

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

11	7800 X	6811	-0-	-989	-0-	5137	3	1674	9	N	1522	1510	0	9	8	184
12	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	5599	3	11	4	N	1685	1639	0	1	8	229
						1854	9									
01	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	6316	3	60	4	N	1954	1818	0	2	8	363
						2149	9									
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

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

11	DLQ G-10	16530	-0-	16530	69366	12504	3	5	4	Y	3655	3675	0	25	8	144
						4021	9									
12	DLQ G-10	16955	-0-	16955	86321	12799	3	39	4	Y	3743	3773	0	2	8	112
						4117	9									
01	DLQ G-10	17580	-0-	17580	103901	13471	3	31	4	Y	3707	3722	0	6	8	91
						4078	9									
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

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
11	58140	X	52905	-0-	-5235	-0-	45362	3	1	4	Y	6856	6774	0	24	8	121
							7542	9									
12	68169	X	58168	-0-	-10001	-0-	51553	3	2	4	Y	6012	6077	0	6	8	50
							6613	9									
01	68169	X	49287	-0-	-18882	-0-	42896	3	3	4	Y	5807	5798	0	12	8	47
							6388	9									
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									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

11	8430	X	3430	-0-	-5000	-0-	2735	3	3	4	N	629	640	0			243
							692	9									
12	8401	X	5249	-0-	-3152	-0-	4127	3	1	4	N	1019	941	0			321
							1121	9									
01	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	14463	3	30	4	N	2676	2436	0			561
							2944	9									
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									

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7555	3	10	4	N	922	863	0	37	8	49
							1014	9									
12	8804	X	8508	-0-	-296	-0-	7371	3	2	4	N	1032	1041	0	2	8	38
							1135	9									
01	7192	X	6979	-0-	-213	-0-	5906	3	6	4	N	970	962	0	3	8	43
							1067	9									
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									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

*09	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11011	1071	1	3908	3	Y	810	806	0	5	8	16
							91	4	891	9							
10	DLQ G-10		1052	-0-	1052	12063	259	4	793	9	Y	721	712	0	2	8	23
*11	DLQ G-10		12333	-0-	12333	24396	1078	1	8720	3	Y	1631	1584	0	22	8	48
							741	4	1794	9							
12	DLQ G-10		13743	-0-	13743	38139	1147	1	10092	3	Y	1556	1539	0	1	8	64
							792	4	1712	9							
01	DLQ G-10		17650	-0-	17650	55789	1129	1	13757	3	Y	1968	1975	0	5	8	52
							599	4	2165	9							
*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							

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
11	44411	X	44411	-0-	-0-	-0-	40700	3	1	4	Y	3373	3333	0	12	8	59
							3710	9									
12	44764	X	44612	-0-	-152	-0-	40837	3	1	4	Y	3431	3468	0	3	8	19
							3774	9									
01	46655	X	37815	-0-	-8840	-0-	34902	3	3	4	Y	2645	2641	0	5	8	18
							2910	9									
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									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

11	DLQ G-10		79947	-0-	79947	367517	71082	3	42	4	Y	8021	8039	0	24	8	157
							8823	9									
12	DLQ G-10		80093	-0-	80093	447610	72024	3	37	4	Y	7302	7285	0	72	8	102
							8032	9									
01	DLQ G-10		78315	-0-	78315	525925	68394	3	899	4	Y	8202	8175	0	10	8	119
							9022	9									
*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									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

11	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	37646	3	1	4	Y	4506	4452	0	16	8	71
							4957	9									
12	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	35227	3	1	4	Y	3550	3588	0	4	8	29
							3905	9									
01	39091	X	36352	-0-	-2739	-0-	33044	3	2	4	Y	3005	3001	0	6	8	27
							3306	9									
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									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

11	11910	X	6053	-0-	-5857	-0-	4989	3	1064	9	N	967	994	0	6	8	126
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	3	3	8			126
01	11966	X	335	-0-	-11631	-0-	105	3	2	4	N	207	109	0	34	8	190
							228	9									
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									

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
11	DLQ G-10	15903	-0-	15903	66001	11919	3	242	4	Y	3402	3399	0			117
						3742	9									
12	DLQ G-10	17074	-0-	17074	83075	13117	3	48	4	Y	3554	3587	0			84
						3909	9									
01	DLQ G-10	16845	-0-	16845	99920	12725	3	39	4	Y	3710	3685	0			109
						4081	9									
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									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

11	DLQ G-10	12780	-0-	12780	50891	10175	3	254	4	Y	2137	2125	0			74
						2351	9									
12	DLQ G-10	13119	-0-	13119	64010	10832	3	45	4	Y	2038	2064	0			48
						2242	9									
01	DLQ G-10	12561	-0-	12561	76571	10192	3	36	4	Y	2121	2107	0			62
						2333	9									
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									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

11	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17336	3	36	4	N	1481	1478	0	14	8	36
						1629	9									
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	210	4	889	9	N	808	820	0	1	8	23
01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8301	3	169	4	N	836	826	0	2	8	31
						920	9									
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

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

11	33300 X	30113	-0-	-3187	-0-	27334	3	70	4	N	2463	2367	0	15	8	222
						2709	9									
12	34410 X	30727	-0-	-3683	-0-	27845	3	99	4	N	2530	2615	0	2	8	135
						2783	9									
01	32674 X	30953	-0-	-1721	-0-	28212	3	14	4	N	2479	2440	0	4	8	170
						2727	9									
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									

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
11	32610	X	29282	-0-	-3328	-0-	26502	3	17	4	N	2512	2426	0	37	8	137
							2763	9									
12	32736	X	29624	-0-	-3112	-0-	27191	3	2	4	N	2210	2264	0	2	8	81
							2431	9									
01	29760	X	24783	-0-	-4977	-0-	22252	3	10	4	N	2292	2268	0	3	8	102
							2521	9									
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									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

11	56670	X	45534	-0-	-11136	-0-	37786	3	6	4	N	7038	6859	0	95	8	321
							7742	9									
12	55831	X	51753	-0-	-4078	-0-	43464	3	2	4	N	7534	7602	0	5	8	248
							8287	9									
01	54653	X	49190	-0-	-5463	-0-	41042	3	8148	9	N	7407	7313	0	18	8	324
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

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

11	DLQ G-10		1016	-0-	1016	2979	539	3	477	9	Y	434	394	0	12	8	28
12	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4516	1202	3	7	4	Y	298	308	0	2	8	16
							328	9									
01	DLQ G-10		829	-0-	829	5345	525	3	149	4	Y	141	146	0	3	8	8
							155	9									
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

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

11	28620	X	23105	-0-	-5515	-0-	19473	3	62	4	N	3245	3146	0	19	8	293
							3570	9									
12	29574	X	27805	-0-	-1769	-0-	23286	3	96	4	N	4021	4097	0	3	8	214
							4423	9									
01	28582	X	25405	-0-	-3177	-0-	21094	3	13	4	N	3907	3847	0	6	8	268
							4298	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	35349	3	3295	9	Y	2995	2983	0	12	8	20
12	49897 X	49897	-0-	-0-	-0-	46526	3	2	4	Y	3063	3038	0	5	8	40
						3369	9									
01	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	46590	3	49	4	Y	3020	3022	0	6	8	32
						3322	9									
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									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

11	17130 X	13343	-0-	-3787	-0-	10783	3	2560	9	N	2327	2221	0	26	8	315
12	17701 X	12582	-0-	-5119	-0-	10217	3	2365	9	N	2150	2216	0	1	8	248
01	16771 X	13619	-0-	-3152	-0-	11102	3	2517	9	N	2288	2298	0	3	8	235
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

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

11	18300 X	17065	-0-	-1235	-0-	14076	3	658	4	N	2119	2080	0	9	8	223
						2331	9									
12	18910 X	16399	-0-	-2511	-0-	12158	3	1936	4	N	2095	2150	0	1	8	167
						2305	9									
01	17825 X	16919	-0-	-906	-0-	11723	3	2861	4	N	2123	2109	0	5	8	176
						2335	9									
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									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

11	48780 X	33174	-0-	-15606	-0-	30387	3	1	4	Y	2533	2504	0	8	8	108
						2786	9									
12	50406 X	29983	-0-	-20423	-0-	27123	3	1	4	Y	2599	2617	0	12	8	78
						2859	9									
01	32550 X	28452	-0-	-4098	-0-	26043	3	2	4	Y	2188	2185	0	4	8	77
						2407	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8029	-0-	8029	33337	7299	3	27	4	Y	639	657	0	1	8	35
						703	9									
12	DLQ G-10	8182	-0-	8182	41519	7453	3	2	4	Y	661	661	0			35
						727	9									
01	DLQ G-10	8258	-0-	8258	49777	7552	3	51	4	Y	595	601	0			29
						655	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

11	DLQ G-10	37453	-0-	37453	182914	30182	3	14	4	Y	6597	6602	0	5	8	36
						7257	9									
12	DLQ G-10	33549	-0-	33549	216463	26437	3	16	4	Y	6451	6392	0	2	8	93
						7096	9									
01	DLQ G-10	40262	-0-	40262	256725	33041	3	512	4	Y	6099	6136	0	10	8	46
						6709	9									
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									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

11	36960 X	20329	-0-	-16631	-0-	16328	3	57	4	N	3585	3686	0	10	8	234
						3944	9									
12	38192 X	-0-	-0-	-38192	-0-					N	-0-					234
01	37479 X	9113	-0-	-28366	-0-	7769	3	259	4	N	986	1163	0	7	8	50
						1085	9									
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									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

11	22140 X	19835	-0-	-2305	-0-	16173	3	116	4	N	3224	3281	0	11	8	344
						3546	9									
12	22630 X	19889	-0-	-2741	-0-	16137	3	6	4	N	3405	3382	0	3	8	364
						3746	9									
01	22723 X	19647	-0-	-3076	-0-	15813	3	123	4	N	3374	3419	0	6	8	313
						3711	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	43320	X	29177	-0-	-14143	-0-	24021	3	19	4	N	4670	4981	0	118	8	64
							5137	9									
12	42625	X	27074	-0-	-15551	-0-	21987	3	58	4	N	4572	4608	0	9	8	19
							5029	9									
01	28272	X	20042	-0-	-8230	-0-	15587	3	115	4	N	3945	3929	0	18	8	17
							4340	9									
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

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
11	32460	X	26906	-0-	-5554	-0-	20786	3	13	4	N	5552	5458	0	29	8	209
							6107	9									
12	33542	X	26972	-0-	-6570	-0-	20932	3	60	4	N	5436	5460	0	3	8	182
							5980	9									
01	31496	X	27261	-0-	-4235	-0-	21118	3	105	4	N	5489	5481	0	6	8	184
							6038	9									
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		93248	-0-	93248	385893	81552	3	366	4	Y	10300	10274	0	23	8	80
							11330	9									
12	DLQ G-10		87192	-0-	87192	473085	77655	3	287	4	Y	8409	8383	0	3	8	103
							9250	9									
01	DLQ G-10		82330	-0-	82330	555415	74743	3	185	4	Y	6729	6730	0	11	8	91
							7402	9									
*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									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97710	X	56735	-0-	-40975	-0-	52447	3	84	4	N	3822	4128	0	73	8	38
							4204	9									
12	83828	X	83828	-0-	-0-	-0-	77417	3	1	4	N	5827	5849	0	13	8	3
							6410	9									
01	87964	X	87964	-0-	-0-	-0-	81692	3	6272	9	N	5702	5657	0	25	8	23
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5443	-0-	5443	22147	4260	3	195	4	Y	898	856	0	37	8	30
						988	9									
12	DLQ G-10	4268	-0-	4268	26415	3273	3	34	4	Y	874	880	0	3	8	21
						961	9									
01	DLQ G-10	4570	-0-	4570	30985	3508	3	29	4	Y	939	924	0	9	8	27
						1033	9									
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									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

11	24630 X	24596	-0-	-34	-0-	21053	3	2	4	N	3219	3234	0	14	8	435
						3541	9									
12	24645 X	22468	-0-	-2177	-0-	18516	3	43	4	N	3554	3502	0	1	8	486
						3909	9									
01	24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	17321	3	25	4	N	2942	2702	0	4	8	722
						3236	9									
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

11	DLQ G-10	96166	-0-	96166	420007	87819	3	440	4	Y	7188	7181	0	26	8	56
						7907	9									
12	DLQ G-10	85682	-0-	85682	505689	77876	3	300	4	Y	6824	6794	0	2	8	84
						7506	9									
01	DLQ G-10	86091	-0-	86091	591780	79141	3	195	4	Y	6141	6130	0	12	8	83
						6755	9									
*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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

11	DLQ G-10	59542	-0-	59542	264234	55272	3	230	4	Y	3673	3675	0	9	8	29
						4040	9									
12	DLQ G-10	63787	-0-	63787	328021	59277	3	173	4	Y	3943	3921	0	3	8	48
						4337	9									
01	DLQ G-10	59390	-0-	59390	387411	55601	3	103	4	Y	3351	3349	0	5	8	45
						3686	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		73620	-0-	73620	273837	64628	3	448	4	Y	7767	7762	0	28	8	60
							8544	9									
12	DLQ G-10		17387	-0-	17387	291224	12922	3	174	4	Y	3901	3911	0	2	8	48
							4291	9									
01	DLQ G-10		31244	-0-	31244	322468	22906	3	145	4	Y	7448	7388	0	8	8	100
							8193	9									
*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

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

11	30930	X	13666	-0-	-17264	-0-	11705	3	63	4	N	1725	1707	0	13	8	345
							1898	9									
12	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	10737	3	101	4	N	1894	1825	0	1	8	413
							2083	9									
01	13175	X	11637	-0-	-1538	-0-	9787	3	132	4	N	1562	1578	0	3	8	394
							1718	9									
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43410	X	32486	-0-	-10924	-0-	29472	3	178	4	Y	2578	2578	0	6	8	20
							2836	9									
12	44857	X	37841	-0-	-7016	-0-	34704	3	149	4	Y	2716	2702	0	1	8	33
							2988	9									
01	35495	X	31688	-0-	-3807	-0-	29116	3	85	4	Y	2261	2262	0	2	8	30
							2487	9									
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									

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

11	108979	X	108979	-0-	-0-	-0-	93332	3	364	4	Y	13894	14076	0	125	8	348
							15283	9									
12	109840	X	109840	-0-	-0-	-0-	93341	3	1518	4	Y	13619	13597	0	14	8	356
							14981	9									
01	110843	X	110843	-0-	-0-	-0-	93248	3	2846	4	Y	13408	13346	0	28	8	390
							14749	9									
*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

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	78630	X	65110	-0-	-13520	-0-	54865	3	15	4	Y	9300	9291	0	16	8	51
							10230	9									
12	80817	X	65666	-0-	-15151	-0-	55474	3	18	4	Y	9249	9155	0	11	8	134
							10174	9									
01	70742	X	54351	-0-	-16391	-0-	45279	3	427	4	Y	7859	7922	0	11	8	60
							8645	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107760 X	98285	-0-	-9475	-0-	93637	3	22	4	Y	4205	4189	0	20	8	23
						4626	9									
12	108469 X	102280	-0-	-6189	-0-	97679	3	26	4	Y	4159	4114	0	8	8	60
						4575	9									
01	108469 X	99461	-0-	-9008	-0-	94434	3	738	4	Y	3899	3919	0	10	8	30
						4289	9									
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									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

11	39960 X	17541	-0-	-22419	-0-	15144	3	655	4	Y	1584	1745	0	47	8	172
						1742	9									
12	41292 X	28146	-0-	-13146	-0-	24996	3	3150	9	Y	2864	2794	0	30	8	212
01	41292 X	24389	-0-	-16903	-0-	21274	3	121	4	Y	2722	2643	0	32	8	259
						2994	9									
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

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

11	41400 X	30285	-0-	-11115	-0-	26895	3	983	4	Y	2188	2350	0	75	8	237
						2407	9									
12	43256 X	43256	-0-	-0-	-0-	39572	3	1	4	Y	3348	3293	0	44	8	248
						3683	9									
01	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	38960	3	137	4	Y	2588	2548	0	43	8	245
						2847	9									
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									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

11	49410 X	30527	-0-	-18883	-0-	28239	3	1010	4	Y	1162	1249	0	34	8	126
						1278	9									
12	41184 X	41184	-0-	-0-	-0-	39375	3	1	4	Y	1644	1633	0	15	8	122
						1808	9									
01	39804 X	38976	-0-	-828	-0-	37175	3	136	4	Y	1514	1472	0	20	8	144
						1665	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39180 X	26470	-0-	-12710	-0-	22360	3	858	4	Y	2956	2887	0	28	8	328
						3252	9									
12	36487 X	34296	-0-	-2191	-0-	32316	3	1980	9	Y	1800	1978	0	16	8	134
01	36487 X	31699	-0-	-4788	-0-	29885	3	111	4	Y	1548	1514	0	21	8	147
						1703	9									
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									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

11	90720 X	74576	-0-	-16144	-0-	65910	3	285	4	Y	7619	7610	0	128	8	187
						8381	9									
12	88629 X	75207	-0-	-13422	-0-	66638	3	172	4	Y	7634	7671	0	6	8	144
						8397	9									
01	82739 X	63051	-0-	-19688	-0-	55967	3	172	4	Y	6284	6318	0	12	8	98
						6912	9									
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									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

11	39750 X	29989	-0-	-9761	-0-	26013	3	2433	4	N	1403	1411	1			294
						1543	9									
12	41044 X	27597	-0-	-13447	-0-	18765	3	7456	4	N	1251	1427	1			118
						1376	9									
01	41044 X	27376	-0-	-13668	-0-	21198	3	4813	4	N	1241	1195	1			164
						1365	9									
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									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

11	94620 X	82654	-0-	-11966	-0-	77679	3	343	4	Y	4211	4030	0	253	8	99
						4632	9									
12	95387 X	82148	-0-	-13239	-0-	77728	3	204	4	Y	3833	3851	0	9	8	72
						4216	9									
01	94736 X	69163	-0-	-25573	-0-	65086	3	205	4	Y	3520	3520	0	17	8	55
						3872	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86550	X	81641	-0-	-4909	-0-	66246	3	389	4	Y	13642	13489	0	287	8	334
							15006	9									
12	83576	X	80798	-0-	-2778	-0-	65911	3	234	4	Y	13321	13393	0	11	8	251
							14653	9									
01	83576	X	65923	-0-	-17653	-0-	54152	3	235	4	Y	10487	10556	0	19	8	163
							11536	9									
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									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

11	66240	X	21990	-0-	-44250	-0-	17209	3	4781	9	N	4346	4370	0	45	8	104
12	52607	X	22192	-0-	-30415	-0-	19523	3	2669	9	N	2426	2457	0	4	8	69
01	44051	X	18239	-0-	-25812	-0-	15028	3	3211	9	N	2919	2869	0	9	8	110
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

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

11	41820	X	33926	-0-	-7894	-0-	29890	3	45	4	N	3628	3535	0	40	8	550
							3991	9									
12	42098	X	33262	-0-	-8836	-0-	29330	3	116	4	N	3469	3492	0	3	8	524
							3816	9									
01	40083	X	29972	-0-	-10111	-0-	26549	3	50	4	N	3066	3006	0	6	8	578
							3373	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

11	DLQ G-10		57474	-0-	57474	256796	54104	3	3370	9	Y	3064	3052	0	12	8	21
12	DLQ G-10		56789	-0-	56789	313585	53788	3	3	4	Y	2725	2705	0	5	8	36
							2998	9									
01	DLQ G-10		56158	-0-	56158	369743	53079	3	75	4	Y	2731	2732	0	6	8	29
							3004	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	50987	-0-	50987	216787	46685	3	4302	9	Y	3911	3902	0	12	8	27
12	DLQ G-10	49270	-0-	49270	266057	44920	3	2	4	Y	3953	3923	0	5	8	52
						4348	9									
01	DLQ G-10	47179	-0-	47179	313236	43225	3	62	4	Y	3538	3546	0	6	8	38
						3892	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

11	DLQ G-10	88153	-0-	88153	366232	80608	3	22	4	Y	6839	6838	0	11	8	38
						7523	9									
12	DLQ G-10	88029	-0-	88029	454261	80346	3	27	4	Y	6960	6893	0	4	8	101
						7656	9									
01	DLQ G-10	80349	-0-	80349	534610	72778	3	725	4	Y	6224	6270	0	8	8	47
						6846	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

11	58620 X	45656	-0-	-12964	-0-	37534	3	34	4	N	7353	7259	0	47	8	330
						8088	9									
12	58621 X	44627	-0-	-13994	-0-	36551	3	5	4	N	7337	7325	0	6	8	336
						8071	9									
01	56017 X	43821	-0-	-12196	-0-	34915	3	1127	4	N	7072	7110	0	12	8	286
						7779	9									
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

11	DLQ G-10	35484	-0-	35484	150321	30094	3	10	4	Y	4891	4891	0	7	8	27
						5380	9									
12	DLQ G-10	36441	-0-	36441	186762	30948	3	13	4	Y	4982	4934	0	3	8	72
						5480	9									
01	DLQ G-10	26125	-0-	26125	212887	22059	3	298	4	Y	3425	3469	0	2	8	26
						3768	9									
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									

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
11	DLQ G-10	70150	-0-	70150	296450	62797	3	17	4	Y	6669	6670	0	8	8	37
						7336	9									
12	DLQ G-10	68371	-0-	68371	364821	61089	3	19	4	Y	6603	6541	0	3	8	96
						7263	9									
01	DLQ G-10	64347	-0-	64347	429168	57090	3	526	4	Y	6119	6162	0	6	8	47
						6731	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

11	DLQ G-10	50991	-0-	50991	219415	46381	3	12	4	Y	4180	4180	0	6	8	23
						4598	9									
12	DLQ G-10	50337	-0-	50337	269752	45796	3	14	4	Y	4115	4075	0	3	8	60
						4527	9									
01	DLQ G-10	46947	-0-	46947	316699	42472	3	388	4	Y	3715	3742	0	5	8	28
						4087	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

11	DLQ G-10	52745	-0-	52745	223584	46194	3	6551	9	Y	5955	5942	0	12	8	41
12	DLQ G-10	53000	-0-	53000	276584	46543	3	3	4	Y	5867	5826	0	5	8	77
						6454	9									
01	DLQ G-10	44395	-0-	44395	320979	38831	3	60	4	Y	5004	5021	0	6	8	54
						5504	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

11	DLQ G-10	53864	-0-	53864	219438	47553	3	6311	9	Y	5737	5727	0	12	8	39
12	DLQ G-10	53516	-0-	53516	272954	47383	3	2	4	Y	5574	5535	0	5	8	73
						6131	9									
01	DLQ G-10	52236	-0-	52236	325190	46200	3	65	4	Y	5428	5437	0	6	8	58
						5971	9									
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									

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
11	DLQ G-10	49402	-0-	49402	193421	42031	3	13	4	Y	6689	6690	0	9	8	37
						7358	9									
12	DLQ G-10	47409	-0-	47409	240830	40034	3	15	4	Y	6691	6628	0	3	8	97
						7360	9									
01	DLQ G-10	41201	-0-	41201	282031	33861	3	381	4	Y	6326	6368	0	7	8	48
						6959	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

11	DLQ G-10	54297	-0-	54297	226234	48091	3	6206	9	Y	5642	5623	0	12	8	38
12	DLQ G-10	52938	-0-	52938	279172	46846	3	2	4	Y	5536	5497	0	5	8	72
						6090	9									
01	DLQ G-10	48744	-0-	48744	327916	43028	3	62	4	Y	5140	5151	0	6	8	55
						5654	9									
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									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

11	DLQ G-10	71567	-0-	71567	242273	64096	3	1	4	Y	6791	6776	0	12	8	46
						7470	9									
12	DLQ G-10	58116	-0-	58116	300389	50783	3	4	4	Y	6663	6617	0	5	8	87
						7329	9									
01	DLQ G-10	53838	-0-	53838	354227	47000	3	84	4	Y	6140	6155	0	6	8	66
						6754	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

11	52560 X	43369	-0-	-9191	-0-	33788	3	106	4	N	8614	8434	0	53	8	524
						9475	9									
12	53165 X	36609	-0-	-16556	-0-	27881	3	142	4	N	7805	7850	0	6	8	473
						8586	9									
01	53165 X	40004	-0-	-13161	-0-	30587	3	191	4	N	8387	8473	0	12	8	375
						9226	9									
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									

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
11	DLQ G-10	28035	-0-	28035	148299	2220	1	23057	3	Y	2492	2448	1	32	8	175
						17	4	2741	9							
12	DLQ G-10	34797	-0-	34797	183096	2288	1	28621	3	Y	3137	3116	1	21	8	175
						437	4	3451	9							
01	DLQ G-10	28105	-0-	28105	211201	2181	1	21594	3	Y	2347	2305	1	13	8	204
						1748	4	2582	9							
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							

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
11	DLQ G-10	39617	-0-	39617	189530	2063	1	33013	3	Y	4044	4005	1	51	8	159
						93	4	4448	9							
12	DLQ G-10	46556	-0-	46556	236086	2271	1	36182	3	Y	4840	4729	1	31	8	239
						2779	4	5324	9							
01	DLQ G-10	42564	-0-	42564	278650	2206	1	33296	3	Y	5261	5161	1	31	8	308
						1275	4	5787	9							
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	41373	-0-	-3687	-0-	2220	1	33626	3	Y	3770	3789	1	10	8	206
						1380	4	4147	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
11	125160 X	118989	-0-	-6171	-0-	95861	3	273	4	Y	20777	20682	0	88	8	82
						22855	9									
12	122667 X	57147	-0-	-65520	-0-	47028	3	54	4	Y	9150	9185	0	8	8	39
						10065	9									
01	151528 X	52729	-0-	-98799	-0-	43500	3	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51
						9154	9									
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									

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
11	104370 X	67760	-0-	-36610	-0-	60581	3	173	4	Y	6369	6297	0	67	8	25
						7006	9									
12	97774 X	64841	-0-	-32933	-0-	57898	3	66	4	Y	6252	6244	0	6	8	27
						6877	9									
01	91698 X	61903	-0-	-29795	-0-	55388	3	95	4	Y	5836	5812	0	15	8	36
						6420	9									
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									

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
11	106080 X	101709	-0-	-4371	-0-	83802	3	239	4	Y	16062	15944	0	107	8	63
						17668	9									
12	109616 X	84460	-0-	-25156	-0-	69255	3	79	4	Y	13751	13744	0	11	8	59
						15126	9									
01	115010 X	78805	-0-	-36205	-0-	64568	3	111	4	Y	12842	12801	0	22	8	78
						14126	9									
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									

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

11	117990 X	52694	-0-	-65296	-0-	40150	3	114	4	Y	11300	11195	0	65	8	44
						12430	9									
12	115320 X	29631	-0-	-85689	-0-	22326	3	26	4	Y	6617	6627	0	6	8	28
						7279	9									
01	77500 X	35552	-0-	-41948	-0-	26882	3	46	4	Y	7840	7806	0	14	8	48
						8624	9									
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									

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

11	100290 X	69128	-0-	-31162	-0-	59270	3	169	4	Y	8808	8716	0	86	8	34
						9689	9									
12	95387 X	68989	-0-	-26398	-0-	59303	3	68	4	Y	8744	8732	0	9	8	37
						9618	9									
01	90613 X	63314	-0-	-27299	-0-	54468	3	94	4	Y	7956	7927	0	18	8	48
						8752	9									
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									

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

11	156120 X	83059	-0-	-73061	-0-	72307	3	206	4	Y	9587	9498	0	78	8	37
						10546	9									
12	146816 X	85188	-0-	-61628	-0-	75516	3	87	4	Y	8714	8706	0	8	8	37
						9585	9									
01	143499 X	90913	-0-	-52586	-0-	80882	3	139	4	Y	8993	8958	0	17	8	55
						9892	9									
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									

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
11	75985	X	75985	-0-	-0-	-0-	66627	3	40	4	Y	8471	8514	0	24	8	166
							9318	9									
12	82762	X	82762	-0-	-0-	-0-	73315	3	36	4	Y	8555	8526	0	75	8	120
							9411	9									
01	77894	X	77894	-0-	-0-	-0-	68745	3	890	4	Y	7508	7509	0	10	8	109
							8259	9									
*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									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	148424	X	148424	-0-	-0-	-0-	131401	3	79	4	Y	15404	15496	0	24	8	302
							16944	9									
12	125008	X	125008	-0-	-0-	-0-	108740	3	70	4	Y	14725	14745	0	75	8	207
							16198	9									
01	114044	X	114044	-0-	-0-	-0-	97911	3	1590	4	Y	13221	13226	0	10	8	192
							14543	9									
*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									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	10740	X	10721	-0-	-19	-0-	8871	3	15	4	N	1668	1627	0	19	8	282
							1835	9									
12	10912	X	10429	-0-	-483	-0-	8670	3	1759	9	N	1599	1618	0	1	8	262
01	10912	X	10563	-0-	-349	-0-	8741	3	1822	9	N	1656	1709	0	2	8	207
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

11	SHUT IN		112024	-0-	112024	112024	83650	3	129	4	N	25677	25382	0	34	8	261
							28245	9									
12	532655	X	420631	-0-	-112024	-0-	325639	3	3	4	N	86354	86379	0	79	8	157
							94989	9									
01	376241	X	376241	-0-	-0-	-0-	297703	3	78538	9	N	71398	71166	0	103	8	286
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN		57280	-0-	57280	57280	44524	3	69	4	N	11534	11417	0			117
							12687	9									
12	DELQ PR		240168	-0-	240168	297448	190990	3	2	4	N	44705	44695	0	47	8	80
							49176	9									
01	510510	X	213062	-0-	-297448	-0-	173477	3	39585	9	N	35986	35869	0	53	8	144
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

11	SHUT IN		70673	-0-	70673	70673	52014	3	80	4	N	16890	16713	0	5	8	172
							18579	9									
12	303601	X	232928	-0-	-70673	-0-	176614	3	2	4	N	51193	51306	0	34	8	25
							56312	9									
01	201531	X	193886	-0-	-7645	-0-	149863	3	44023	9	N	40021	39843	0	43	8	160
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

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
11	SHUT IN	132624	-0-	132624	132624	103789	3	84	4	N	26137	25764	0	5	8	368
						28751	9									
12	533255 X	400631	-0-	-132624	-0-	315143	3	812	4	N	76978	76929	0	92	8	325
						84676	9									
01	351164 X	351164	-0-	-0-	-0-	281311	3	1498	4	N	62141	62094	0	106	8	266
						68355	9									
*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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN	67085	-0-	67085	67085	50760	3	41	4	N	14804	14596	0			208
						16284	9									
12	327481 X	260396	-0-	-67085	-0-	197383	3	508	4	N	56823	56749	0	42	8	240
						62505	9									
01	293787 X	238250	-0-	-55537	-0-	183232	3	976	4	N	49129	49107	0	52	8	210
						54042	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		608	-0-	608	608	270	3	9	4	N	299	165	0	125	8	9
							329	9									
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									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		378	-0-	378	378	195	3	6	4	N	161	151	0	2	8	8
							177	9									
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									

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	71	0	4	8	4
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									

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3192	-0-	3192	3192	1520	3	51	4	N	1474	1395	0	4	8	75
							1621	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2195	-0-	2195	2195	1186	3	40	4	N	881	829	0	7	8	45
							969	9									
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									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3058	-0-	3058	3058	1679	3	56	4	N	1203	1137	0	5	8	61
							1323	9									
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									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	13461	3	3	4	Y	3213	3627	1			116
							3534	9									
12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	12847	3	3846	9	Y	3496	3325	1			287
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	12379	3	17	4	Y	2981	3082	1			186
							3279	9									
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									

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130 X	4890	-0-	-6240	-0-	3607	2	1283	9	Y	1166	1171	0			11
12	13392 X	8287	-0-	-5105	-0-	5960	2	25	4	Y	2093	2095	0			9
						2302	9									
01	14136 X	8034	-0-	-6102	-0-	5937	2	5	4	Y	1902	1899	0	1	8	11
						2092	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	20266					Y	NO RPT					11

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

11	25470 X	10263	-0-	-15207	-0-	7411	2	2852	9	Y	2593	2568	0			25
12	26319 X	14547	-0-	-11772	-0-	10780	2	46	4	Y	3383	3393	0			15
						3721	9									
01	25172 X	16379	-0-	-8793	-0-	12882	2	10	4	Y	3170	3164	0	2	8	19
						3487	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	26080					Y	NO RPT					17

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

11	46601 X	46601	-0-	-0-	-0-	33820	2	12781	9	Y	11619	11640	0			114
12	43054 X	43054	-0-	-0-	-0-	31227	2	132	4	Y	10632	10699	0			47
						11695	9									
01	72454 X	72454	-0-	-0-	-0-	54672	2	44	4	Y	16125	16068	0	9	8	95
						17738	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	117926					Y	NO RPT					88

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

11	70196 X	70196	-0-	-0-	-0-	54777	2	15419	9	Y	14017	14032	0			222
12	69287 X	69287	-0-	-0-	-0-	52707	2	1228	4	Y	13956	13687	0			491
						15352	9									
01	66712 X	66712	-0-	-0-	-0-	51982	2	14730	9	Y	13391	13634	0			248
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	NO RPT	-0-	-0-	107395					Y	NO RPT					258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50850	X	41231	-0-	-9619	-0-	31704	2	9527	9	Y	8661	8672	0			85
12	47337	X	39310	-0-	-8027	-0-	30060	2	128	4	Y	8293	8341	0			37
							9122	9									
01	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	29729	2	24	4	Y	8173	8158	0	4	8	48
							8990	9									
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	41220	X	NO RPT	-0-	-41220	-0-					Y	NO RPT					104

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36383	X	36383	-0-	-0-	-0-	28016	2	8367	9	N	7606	7895	0			327
12	37578	X	37578	-0-	-0-	-0-	28934	2	287	4	N	7597	7518	0			406
							8357	9									
01	37262	X	36254	-0-	-1008	-0-	28266	2	152	4	N	7124	7046	0			484
							7836	9									
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	NO RPT	-0-	-36060	-0-					N	NO RPT					280

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
11	37260	X	34860	-0-	-2400	-0-	25650	2	41	4	Y	8335	8421	0			133
							9169	9									
12	38502	X	35327	-0-	-3175	-0-	25756	2	99	4	Y	8611	8600	0			144
							9472	9									
01	38502	X	35800	-0-	-2702	-0-	26625	2	83	4	Y	8265	8271	0			138
							9092	9									
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	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					141

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
11	67200	X	54419	-0-	-12781	-0-	42610	2	68	4	Y	10674	10780	0			195
							11741	9									
12	69440	X	52921	-0-	-16519	-0-	41506	2	160	4	Y	10232	10229	0			198
							11255	9									
01	69440	X	48694	-0-	-20746	-0-	38488	2	120	4	Y	9169	9184	0			183
							10086	9									
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	NO RPT	-0-	-51210	-0-					Y	NO RPT					354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
11	73918	X	73918	-0-	-0-	-0-	61069	2	97	4	Y	11593	11732	0			188
							12752	9									
12	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	60626	2	234	4	Y	10879	10879	0			188
							11967	9									
01	72757	X	67600	-0-	-5157	-0-	56128	2	175	4	Y	10270	10280	0			178
							11297	9									
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	NO RPT	-0-	-70410	-0-					Y	NO RPT					240

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
11	137520	X	10798	-0-	-126722	-0-	7978	2	2820	9	Y	2564	2539	0			25
*12	142104	X	28753	-0-	-113351	-0-	22283	2	95	4	Y	5795	5794	0			26
							6375	9									
*01	142104	X	23251	-0-	-118853	-0-	18480	2	15	4	Y	4324	4323	0	2	8	25
							4756	9									
02	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	18428	2	2349	4	Y	4767	4756	0	9	8	27
							5244	9									
*03	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	30801	2	246	4	Y	6977	6959	0			45
							7675	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	4625	-0-	4625	1730102	3156	2	1469	9	Y	1335	1322	0			13
*12	0	Z	16973	-0-	16973	1747075	11382	2	48	4	Y	5039	5030	0			22
							5543	9									
*01	0	Z	22350	-0-	22350	1769425	15597	2	13	4	Y	6127	6110	0	3	8	36
							6740	9									
02	0	Z	19869	-0-	19869	1789294	11807	2	1505	4	Y	5961	5951	0	12	8	34
							6557	9									
03	0	Z	24015	-0-	24015	1813309	16898	2	135	4	Y	6347	6340	0			41
							6982	9									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	71640	X	61856	-0-	-9784	-0-	42270	2	7856	4	Y	10664	10624	0			172
							11730	9									
*12	74028	X	58147	-0-	-15881	-0-	40765	2	6897	4	Y	9532	9492	0			212
							10485	9									
*01	84357	X	84357	-0-	-0-	-0-	62051	2	8172	4	Y	12849	12825	0			236
							14134	9									
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	61860	X	NO RPT	-0-	-61860	-0-					Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47875	X	47875	-0-	-0-	-0-	27886	2	5183	4	Y	13460	13432	0			218
							14806	9									
*12	38626	X	19461	-0-	-19165	-0-	12147	2	2055	4	Y	4781	4893	0			106
							5259	9									
*01	38626	X	14569	-0-	-24057	-0-	8627	2	1136	4	Y	4369	4395	0			80
							4806	9									
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	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT					142

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
11	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	33599	2	6244	4	Y	6201	6211	0			100
							6821	9									
*12	60236	X	60236	-0-	-0-	-0-	44255	2	7488	4	Y	7721	7649	0			172
							8493	9									
*01	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	34060	2	4486	4	Y	5351	5425	0			98
							5886	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
11	128190	X	87231	-0-	-40959	-0-	75334	2	11897	9	Y	10815	10840	0			106
12	132463	X	81200	-0-	-51263	-0-	69751	2	296	4	Y	10139	10200	0			45
							11153	9									
01	132463	X	76915	-0-	-55548	-0-	66430	2	54	4	Y	9483	9468	0	5	8	55
							10431	9									
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	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	75764	X	14467	-0-	-61297	-0-	11156	2	3311	9	Y	3010	3038	0			38
*06	73320	X	52900	-0-	-20420	-0-	39899	2	13001	9	Y	11819	11747	0	20	8	90
*07	75764	X	49346	-0-	-26418	-0-	38223	2	11123	9	Y	10112	10121	0	11	8	70
*08	75764	X	48030	-0-	-27734	-0-	37359	2	588	4	Y	9166	9163	0	18	8	55
							10083	9									
*09	73320	X	43593	-0-	-29727	-0-	34521	2	9072	9	Y	8247	8190	0	6	8	106
*10	75764	X	43455	-0-	-32309	-0-	34918	2	8537	9	Y	7761	7778	0			89
*11	73320	X	41067	-0-	-32253	-0-	32637	2	8430	9	Y	7664	7678	0			75
*12	75764	X	39640	-0-	-36124	-0-	31206	2	132	4	Y	7547	7589	0			33
							8302	9									
*01	75764	X	40719	-0-	-35045	-0-	32638	2	26	4	Y	7323	7309	0	4	8	43
							8055	9									
*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	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT					45

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	80496	X	NO RPT	-0-	-80496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	20802	X	NO RPT	-0-	-20802	-0-					Y	NO RPT					-0-

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269883	X	269883	-0-	-0-	-0-	183905	3	49219	4	Y	33417	32518	1	7	8	892
							36759	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	211671 X	211671	-0-	-0-	-0-	142234	3	37506	4	Y	29028	28289	1	9	8	730
						31931	9									
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									

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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173062 X	173062	-0-	-0-	-0-	123495	3	25984	4	Y	21439	20820	1	6	8	613
						23583	9									
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							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	61205	-0-	61205	61205	27577	3	16828	4	N	15273	14370	1			903
						16800	9									
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							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	720	1	1376	2	N	327	373	1			321
						360	9									
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	744	1	1350	2	N	395	378	1			338
						435	9									
01	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	744	1	902	2	N	417	563	1			192
						459	9									
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									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					1115
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					1115
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	435	0			680
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					680
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71010	X	30925	-0-	-40085	-0-	1619	1	25198	3	Y	2554	2866	1			340
							1299	4	2809	9							
12	68882	X	1811	-0-	-67071	-0-	1023	4	788	9	Y	716	189	1	2	8	865
01	68882	X	16037	-0-	-52845	-0-	1964	1	11292	3	Y	1623	1701	1			787
							996	4	1785	9							
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	NO RPT	-0-	-30930	-0-					Y	NO RPT					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		NO RPT	-0-	-0-	151202					Y	NO RPT					162

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50910	X	-0-	-0-	-50910	-0-					Y	-0-					149
12	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-					149
01	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					149
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-0-	57529					Y	NO RPT					54

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9982 - 16020

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

12	SHUT IN	2425	-0-	2425	2425	1312	4	1113	9	Y	1012	741	0	6 8		265
01	SHUT IN	45599	-0-	45599	48024	35581	3	4607	4	Y	4919	5047	0			137
						5411	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	106696					Y	NO RPT					18

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	21510 X	20752	-0-	-758	-0-	411	1	19936	2	Y	368	277	1	1 8		499
						405	9									
12	22227 X	19939	-0-	-2288	-0-	681	1	18897	2	Y	328	434	1			393
						361	9									
01	22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713	1	15601	2	Y	293	246	1			440
						322	9									
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

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

11	21540 X	16874	-0-	-4666	-0-	16579	2	295	9	N	268	386	1			328
12	22258 X	12808	-0-	-9450	-0-	12568	2	240	9	N	218	173	1			373
01	19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	10659	2	4	4	N	467	197	1	242 8		401
						514	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57810	X	16869	-0-	-40941	-0-	26	1	14332	2	Y	2282	2382	0	75	1	122
							1	4	2510	9			6	8			
12	60140	X	16098	-0-	-44042	-0-	14	1	13826	2	Y	2053	2009	0	42	1	124
							2258	9									
01	60140	X	19570	-0-	-40570	-0-	17125	2	24	4	Y	2201	2185	0	70	1	65
							2421	9					5	8			
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			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

11	49950	X	18047	-0-	-31903	-0-	35	1	15043	2	Y	2697	2708	0	82	1	145
							2	4	2967	9			5	8			
12	51615	X	17410	-0-	-34205	-0-	18	1	14695	2	Y	2451	2402	0	46	1	148
							1	4	2696	9							
01	39928	X	20972	-0-	-18956	-0-	17953	2	31	4	Y	2716	2703	0	76	1	80
							2988	9					5	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

11	21990	X	12289	-0-	-9701	-0-	11724	2	565	9	Y	514	437	1	1	8	363
12	22723	X	12299	-0-	-10424	-0-	11781	2	518	9	Y	471	583	1			251
01	14849	X	13111	-0-	-1738	-0-	12825	2	286	9	Y	260	386	1	2	8	123
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

11	29400	X	13125	-0-	-16275	-0-	12589	2	536	9	Y	487	730	1			223
12	30380	X	16036	-0-	-14344	-0-	15400	2	636	9	Y	578	416	1			385
01	18476	X	17939	-0-	-537	-0-	17231	2	708	9	Y	644	424	1	2	8	603
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	18860	-0-	-5260	-0-	18498	2	362	9	Y	329	275	1	1	8	391
12	24924	X	19877	-0-	-5047	-0-	19595	2	282	9	Y	256	240	1			407
01	23126	X	19825	-0-	-3301	-0-	19440	2	385	9	Y	350	444	1	1	8	312
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	12451	-0-	-3779	-0-	11526	2	925	9	Y	841	969	1	1	8	309
12	16771	X	12532	-0-	-4239	-0-	11531	2	1001	9	Y	910	773	1			446
01	13237	X	12435	-0-	-802	-0-	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	3	8	329
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									

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
11	16500	X	10163	-0-	-6337	-0-	9233	2	930	9	Y	845	794	1			288
12	17050	X	11161	-0-	-5889	-0-	10160	2	1001	9	Y	910	779	1			419
01	12803	X	11286	-0-	-1517	-0-	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	3	8	742
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	19079	-0-	-6271	-0-	17469	2	1610	9	Y	1464	1398	1	1	8	455
12	21886	X	20790	-0-	-1096	-0-	19021	2	1769	9	Y	1608	1595	1			468
01	21855	X	20284	-0-	-1571	-0-	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	6	8	798
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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53640	X	14750	-0-	-38890	-0-	12261	2	2489	9	Y	2263	2064	1	4	8	748
12	55428	X	18130	-0-	-37298	-0-	17000	2	1130	9	Y	1027	1213	1			562
01	55428	X	6598	-0-	-48830	-0-	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	8	8	1000
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	14026	-0-	-44	-0-	810	1	12421	2	Y	723	823	1	1	8	246
							795	9									
12	14539	X	9903	-0-	-4636	-0-	561	1	8783	2	Y	508	401	1			353
							559	9									
01	14539	X	8632	-0-	-5907	-0-	560	1	7455	2	Y	561	769	1	2	8	143
							617	9									
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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6368	-0-	-3652	-0-	5226	2	1142	9	Y	1038	1036	0	22	1	77
													1	8			
12	10354	X	3358	-0-	-6996	-0-	2219	2	1139	9	Y	1035	1045	0	5	1	62
01	9703	X	3944	-0-	-5759	-0-	2992	2	952	9	Y	865	838	0	10	1	74
													5	8			
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			

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
11	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	21789	2	3682	9	Y	3347	3302	0	102	1	52
													4	8			
12	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	23195	2	3759	9	Y	3417	3352	0	63	1	54
01	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	22768	2	3662	9	Y	3329	3263	0	83	1	34
													3	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37680	X	19809	-0-	-17871	-0-	19377	2	432	9	Y	393	604	1	1	8	514
12	38936	X	25495	-0-	-13441	-0-	24996	2	499	9	Y	454	404	1			564
01	26133	X	25351	-0-	-782	-0-	24710	2	641	9	Y	583	762	1	2	8	383
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33900	X	15869	-0-	-18031	-0-	28	1	13593	2	Y	2043	1956	0	100	1	107
							1	4	2247	9			7	8			
12	35030	X	18063	-0-	-16967	-0-	17	1	15761	2	Y	2076	1986	0	74	1	123
							1	4	2284	9							
01	35030	X	17710	-0-	-17320	-0-	15338	2	28	4	Y	2131	2087	0	98	1	62
							2344	9					7	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20306	2	2650	9	Y	2409	2247	0	101	1	246
													2	8			
12	21700	X	15759	-0-	-5941	-0-	13869	2	1890	9	Y	1718	1764	0	34	1	166
01	21700	X	20219	-0-	-1481	-0-	17909	2	2310	9	Y	2100	2058	0	59	1	148
													1	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

11	34800	X	34776	-0-	-24	-0-	30377	2	4399	9	Y	3999	4040	0	160	1	204
													3	8			
12	35836	X	13046	-0-	-22790	-0-	11389	2	1657	9	Y	1506	1601	0	39	1	70
01	35743	X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	140	1	82
													3	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

11	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	25758	2	3432	9	Y	3120	3124	0	133	1	159
													3	8			
12	29605	X	24588	-0-	-5017	-0-	21737	2	2851	9	Y	2592	2567	0	64	1	120
01	32550	X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	113	1	73
													3	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6539	-0-	-841	-0-	6014	2	525	9	Y	477	394	0	28	1	126
													1	8			
12	16213	X	9051	-0-	-7162	-0-	8427	2	624	9	Y	567	559	0	22	1	112
01	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	91	111	0			92
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

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

11	41520	X	38555	-0-	-2965	-0-	30865	2	7690	9	Y	6991	6928	1			270
12	42904	X	40191	-0-	-2713	-0-	32246	2	57	4	Y	7171	6955	1			486
							7888	9									
01	42129	X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1			244
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

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

11	21000	X	19241	-0-	-1759	-0-	15489	2	3752	9	Y	3411	3380	1			131
12	20894	X	18484	-0-	-2410	-0-	14764	2	29	4	Y	3355	3259	1			227
							3691	9									
01	21111	X	19215	-0-	-1896	-0-	15394	2	3821	9	Y	3474	3581	1			120
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

11	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	11444	2	1129	9	N	1026	980	1	1	8	447
12	11842	X	9861	-0-	-1981	-0-	8835	2	1	4	N	932	957	1			422
							1025	9									
01	12772	X	490	-0-	-12282	-0-	13	4	477	9	N	434	358	1	1	8	497
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	94	0	1	8	7
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	5790	2	1703	9	Y	1548	1288	0	13	1	254
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	7326	2	1905	9	Y	1732	1830	0	23	1	131
													2	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	13010	2	58	4	Y	1782	1624	0	54	1	224
							1960	9					1	8			
12	14756	X	12379	-0-	-2377	-0-	10617	2	1762	9	Y	1602	1540	0	25	1	261
01	13578	X	10863	-0-	-2715	-0-	9038	2	1825	9	Y	1659	1764	0	29	1	125
													2	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	7553	-0-	-1777	-0-	7089	2	464	9	Y	422	391	0	31	1	110
													1	8			
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
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

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33210	X	13124	-0-	-20086	-0-	9775	2	1845	4	N	1367	1309	1			181
							1504	9									
12	37448	X	29850	-0-	-7598	-0-	25156	2	216	4	N	4071	3932	1			320
							4478	9									
01	37448	X	32573	-0-	-4875	-0-	27104	2	192	4	N	4797	4488	1	229	8	400
							5277	9									
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									

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
11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	13234	2	59	4	Y	1440	1286	0	58	1	179
							1584	9					1	8			
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9047	2	642	9	Y	584	647	0	23	1	93
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	8804	2	325	9	Y	295	340	0	26	1	21
													1	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42090	X	21144	-0-	-20946	-0-	18652	2	2492	9	Y	2265	2229	0	92	1	164
													1	8			
12	39091	X	24912	-0-	-14179	-0-	21386	2	3526	9	Y	3205	3120	0	59	1	190
01	35681	X	27823	-0-	-7858	-0-	24044	2	3779	9	Y	3435	3229	0	90	1	288
													18	8			
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			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	13543	-0-	-3977	-0-	1095	1	11110	2	N	1216	992	1	1	8	672
							1338	9									
12	14756	X	11324	-0-	-3432	-0-	1148	1	9336	2	N	764	594	1			842
							840	9									
01	14508	X	12056	-0-	-2452	-0-	1087	1	9802	2	N	1061	1548	1	1	8	354
							1167	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27180	X	25273	-0-	-1907	-0-	20864	2	4409	9	Y	4008	3999	0	107	1	62
													4	8			
12	28086	X	25515	-0-	-2571	-0-	21014	2	4501	9	Y	4092	4028	0	62	1	64
01	28086	X	24886	-0-	-3200	-0-	20765	2	4121	9	Y	3746	3686	0	83	1	39
													2	8			
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			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40740	X	17291	-0-	-23449	-0-	477	1	13283	2	Y	3192	3227	0	67	1	185
							20	4	3511	9			3	8			
12	41385	X	16328	-0-	-25057	-0-	492	1	12771	2	Y	2745	2790	0	37	1	103
							45	4	3020	9							
01	40765	X	4713	-0-	-36052	-0-	493	1	2244	2	Y	1792	1838	0	9	1	46
							5	4	1971	9			2	8			
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			

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
11	15900	X	2487	-0-	-13413	-0-	392	1	155	2	Y	1747	1778	0	1	1	103
							18	4	1922	9			3	8			
12	16430	X	2570	-0-	-13860	-0-	402	1	153	2	Y	1796	1831	0			68
							39	4	1976	9							
01	16430	X	2097	-0-	-14333	-0-	379	1	177	2	Y	1397	1426	0	1	1	36
							4	4	1537	9			2	8			
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			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

11	49890	X	40960	-0-	-8930	-0-	37227	2	3733	9	Y	3394	3381	1	3	8	164
12	51553	X	42624	-0-	-8929	-0-	38987	2	3637	9	Y	3306	3340	1			130
01	51553	X	39031	-0-	-12522	-0-	35807	2	3224	9	Y	2931	2949	1	3	8	109
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

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

11	29190	X	20410	-0-	-8780	-0-	17350	2	3060	9	Y	2782	2784	1	2	8	138
12	15872	X	11157	-0-	-4715	-0-	9137	2	2020	9	Y	1836	1901	1			73
01	24025	X	9609	-0-	-14416	-0-	7762	2	1847	9	Y	1679	1685	1	2	8	65
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

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

11	77490	X	61169	-0-	-16321	-0-	2479	1	53672	2	Y	4228	4177	1	56	8	113
							367	4	4651	9							
12	69936	X	57732	-0-	-12204	-0-	2091	1	51067	2	Y	4089	4019	1	32	8	151
							76	4	4498	9							
01	67456	X	54603	-0-	-12853	-0-	1787	1	48433	2	Y	3898	3944	1	49	8	56
							95	4	4288	9							
02	60676	X	43146	-0-	-17530	-0-	40228	2	50	4	Y	2607	2553	1			110
							2868	9									
03	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	65681	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

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

11	33180	X	26657	-0-	-6523	-0-	2128	1	22419	2	Y	1779	1753	1	27	8	47
							153	4	1957	9							
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	1796	1	26387	2	Y	3256	3163	1	20	8	120
							39	4	3582	9							
01	32882	X	32882	-0-	-0-	-0-	1679	1	27294	2	Y	3505	3535	1	39	8	51
							53	4	3856	9							
02	27860	X	23806	-0-	-4054	-0-	21408	2	27	4	Y	2155	2115	1			91
							2371	9									
03	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	35984	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

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
11	46410	X	45332	-0-	-1078	-0-	87	1	39681	2	Y	5022	4850	0	204	1	285
							40	4	5524	9			4	8			
12	47957	X	46389	-0-	-1568	-0-	85	1	40823	2	Y	4901	4883	0	121	1	182
							90	4	5391	9							
01	47957	X	39893	-0-	-8064	-0-	155	1	34931	2	Y	4360	4290	0	140	1	109
							11	4	4796	9			3	8			
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			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41340	X	35743	-0-	-5597	-0-	2316	1	30359	2	Y	2601	2576	1	32	8	69
							207	4	2861	9							
12	42036	X	39218	-0-	-2818	-0-	1952	1	33527	2	Y	3354	3279	1	20	8	124
							50	4	3689	9							
01	41819	X	39125	-0-	-2694	-0-	1828	1	33823	2	Y	3098	3146	1	31	8	45
							66	4	3408	9							
02	36792	X	29188	-0-	-7604	-0-	27149	2	34	4	Y	1823	1791	1			77
							2005	9									
03	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	39737	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

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3711	-0-	-1179	-0-	298	2	3413	9	Y	3103	3174	0	1	1	183
													19	8			
12	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	10028	2	10	4	Y	3085	3059	0	19	1	190
							3394	9									
01	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	18767	2	3763	9	Y	3421	3427	0	54	1	128
													2	8			
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

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29640	X	25609	-0-	-4031	-0-	48	1	21676	2	Y	3532	3486	0	97	1	203
							3885	9					6	8			
12	29977	X	25570	-0-	-4407	-0-	45	1	21810	2	Y	3377	3398	0	56	1	126
							3715	9									
01	29977	X	15225	-0-	-14752	-0-	57	1	12883	2	Y	2077	2103	0	45	1	52
							2285	9					3	8			
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			

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
11	11340	X	2143	-0-	-9197	-0-	3	1	1597	2	Y	487	446	0	12	1	28
							7	4	536	9			1	8			
12	11718	X	2880	-0-	-8838	-0-	3	1	1724	2	Y	1022	1004	0	7	1	39
							29	4	1124	9							
01	10354	X	1038	-0-	-9316	-0-	108	2	4	4	Y	842	857	0	1	1	22
							926	9					1	8			
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			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

11	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	21576	2	3058	9	Y	2780	2675	0	42	1	193
													50	8			
12	25265	X	23355	-0-	-1910	-0-	21045	2	2310	9	Y	2100	2119	0	33	1	141
01	25172	X	21876	-0-	-3296	-0-	19844	2	2032	9	Y	1847	1871	0	47	1	65
													5	8			
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

11	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	26	1	11652	2	Y	1834	1815	0	51	1	105
							26	4	2017	9			4	8			
12	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	25	1	12291	2	Y	2037	2035	0	31	1	76
							60	4	2241	9							
01	13826	X	13772	-0-	-54	-0-	52	1	11746	2	Y	1787	1775	0	40	1	45
							8	4	1966	9			3	8			
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			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

11	41550	X	40369	-0-	-1181	-0-	32792	2	7577	9	Y	6888	6784	0	169	1	135
													6	8			
12	42935	X	39135	-0-	-3800	-0-	31948	2	7187	9	Y	6534	6483	0	94	1	92
01	42935	X	39337	-0-	-3598	-0-	31722	2	7615	9	Y	6923	6753	0	197	1	60
													5	8			
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			

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
11	55920	X	49974	-0-	-5946	-0-	41492	2	8482	9	N	7711	7530	0	245	1	500
													6	8			
12	57319	X	40163	-0-	-17156	-0-	33513	2	6650	9	N	6045	5891	0	114	1	540
01	56358	X	142	-0-	-56216	-0-	69	2	73	9	N	66	52	0	2	8	552
02	47908	X	8305	-0-	-39603	-0-	5643	2	68	4	Y	2358	2850	0	48	1	12
							2594	9									
03	51646	X	15457	-0-	-36189	-0-	11339	2	4118	9	Y	3744	3604	0	141	1	9
													2	8			
04	49980	X	17986	-0-	-31994	-0-	13398	2	4588	9	Y	4171	3904	0	234	1	31
													11	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

11	21240	X	15989	-0-	-5251	-0-	14339	2	1650	9	Y	1500	1510	0	79	1	76
													1	8			
12	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	25020	2	5152	9	Y	4684	4470	0	71	1	219
01	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	20732	2	4678	9	Y	4253	4306	0	79	1	86
													1	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

11	6660	X	3797	-0-	-2863	-0-	3120	2	677	9	Y	615	641	0	10	1	32
													1	8			
12	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	4057	2	1672	9	Y	1520	1469	0	11	1	72
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5123	2	2136	9	Y	1942	1955	0	19	1	39
													1	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

11	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	18144	2	2638	9	Y	2398	2230	0	98	1	245
													2	8			
12	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	18566	2	2697	9	Y	2452	2405	0	56	1	236
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	18158	2	2588	9	Y	2353	2348	0	74	1	165
													2	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50610	X	40990	-0-	-9620	-0-	33697	2	7293	9	Y	6630	6493	0	175	1	129
													5	8			
12	48949	X	40281	-0-	-8668	-0-	33122	2	7159	9	Y	6508	6443	0	103	1	91
01	47771	X	38371	-0-	-9400	-0-	31867	2	6504	9	Y	5913	5754	0	194	1	51
													5	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

11	5160	X	399	-0-	-4761	-0-	390	2	2	4	Y	6	37	0	2	1	-0-
							7	9									
12	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	1669	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2790	X	282	-0-	-2508	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

11	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	13533	2	1595	9	Y	1450	1452	0	66	1	74
													1	8			
12	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	24151	2	2984	9	Y	2713	2596	0	65	1	126
01	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	30921	2	4282	9	Y	3893	3828	0	112	1	78
													1	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

11	9090	X	7114	-0-	-1976	-0-	6315	2	799	9	Y	726	727	0	29	1	37
													1	8			
12	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8500	2	1080	9	Y	982	950	0	23	1	46
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	10796	2	1209	9	Y	1099	1083	0	39	1	22
													1	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

11	18180	X	15083	-0-	-3097	-0-	13303	2	1780	9	Y	1618	1530	0	66	1	437
													1	8			
12	17050	X	16001	-0-	-1049	-0-	14207	2	1794	9	Y	1631	1700	0	41	1	327
01	15655	X	2654	-0-	-13001	-0-	2433	2	221	9	Y	201	324	0	9	1	195
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31320 X	12575	-0-	-18745	-0-	11023	2	1552	9	Y	1411	1612	0	60	1	72
												1	8			
12	32364 X	18	-0-	-32346	-0-	6	2	12	9	Y	11	82	0			1
01	32364 X	16874	-0-	-15490	-0-	14223	2	2651	9	Y	2410	2300	0	61	1	48
												2	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

11	16020 X	15991	-0-	-29	-0-	14300	2	1691	9	Y	1537	1424	0	69	1	157
												1	8			
12	16554 X	15370	-0-	-1184	-0-	13651	2	1719	9	Y	1563	1531	0	39	1	150
01	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	25	1	84
												1	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

11	10050 X	3192	-0-	-6858	-0-	2621	2	571	9	Y	519	577	1	1	8	374
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	8980	2	1686	9	Y	1533	1352	1			555
01	10385 X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	6	8	642
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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

11	10380 X	10012	-0-	-368	-0-	9162	2	850	9	Y	773	744	0	44	1	55
												1	8			
12	10726 X	8515	-0-	-2211	-0-	7621	2	894	9	Y	813	797	0	23	1	48
01	10354 X	5019	-0-	-5335	-0-	4183	2	836	9	Y	760	723	0	17	1	64
												4	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

11	65460 X	17133	-0-	-48327	-0-	14823	2	2310	9	Y	2100	2098	1	2	8	745
12	67642 X	-0-	-0-	-67642	-0-					Y	1827	1855	1			717
01	43059 X	12585	-0-	-30474	-0-	10998	2	1587	9	Y	1443	1686	1	8	8	466
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23550 X	12760	-0-	-10790	-0-	10926	2	1834	9	Y	1667	1598	0	60	1	121
												4	8			
12	23064 X	7341	-0-	-15723	-0-	6568	2	773	9	Y	703	760	0	23	1	41
01	23064 X	5227	-0-	-17837	-0-	3511	2	1716	9	Y	1560	1441	0	17	1	133
												10	8			
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			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

11	24570 X	22463	-0-	-2107	-0-	19711	2	2752	9	Y	2502	2471	1	2	8	123
12	24676 X	22453	-0-	-2223	-0-	19820	2	2633	9	Y	2394	2422	1			95
01	24087 X	21828	-0-	-2259	-0-	19266	2	2562	9	Y	2329	2333	1	3	8	88
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

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

11	29880 X	28018	-0-	-1862	-0-	24976	2	3042	9	Y	2765	2729	1	3	8	135
12	29388 X	27693	-0-	-1695	-0-	24877	2	2816	9	Y	2560	2594	1			101
01	29388 X	24251	-0-	-5137	-0-	21710	2	2541	9	Y	2310	2320	1	4	8	87
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

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

11	12270 X	11766	-0-	-504	-0-	44	1	9477	2	Y	2041	2007	0	18	1	264
						2245	9					11	8			
12	12524 X	11243	-0-	-1281	-0-	24	1	9386	2	Y	1666	1696	0	14	1	220
						1833	9									
01	12338 X	11984	-0-	-354	-0-	15	1	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158
						2245	9					2	8			
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

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

11	16350 X	14271	-0-	-2079	-0-	12575	2	1696	9	Y	1542	1549	1	1	8	315
12	16895 X	14871	-0-	-2024	-0-	13275	2	1596	9	Y	1451	1158	1			608
01	16120 X	12640	-0-	-3480	-0-	11323	2	1317	9	Y	1197	1573	1	1	8	231
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	19020	X	15363	-0-	-3657	-0-	13868	2	1495	9	Y	1359	1248	1	2	8	416
12	17267	X	14942	-0-	-2325	-0-	13784	2	1158	9	Y	1053	936	1			533
01	17267	X	14969	-0-	-2298	-0-	13900	2	1069	9	Y	972	1178	1	1	8	326
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									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4196	2	1672	9	Y	1520	1483	0	9	1	108
													5	8			
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1683	2	1399	9	Y	1272	1290	0	3	1	87
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	3794	2	1548	9	Y	1407	1435	0	7	1	51
													1	8			
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

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

11	8640	X	6367	-0-	-2273	-0-	4809	2	1558	9	Y	1416	1513	0	9	1	171
													14	8			
12	8432	X	4895	-0-	-3537	-0-	3605	2	1290	9	Y	1173	1167	0	5	1	172
01	8432	X	4394	-0-	-4038	-0-	3122	2	1272	9	Y	1156	1208	0	7	1	112
													1	8			
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

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

11	6090	X	5110	-0-	-980	-0-	3827	2	1	4	Y	1165	1237	0	7	1	142
							1282	9					2	8			
12	6293	X	4572	-0-	-1721	-0-	3304	2	1268	9	Y	1153	1121	0	5	1	169
01	6293	X	4884	-0-	-1409	-0-	3514	2	1370	9	Y	1245	1285	0	8	1	120
													1	8			
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

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

11	24930	X	21175	-0-	-3755	-0-	18540	2	2635	9	Y	2395	2406	0	110	1	121
													4	8			
12	24056	X	22725	-0-	-1331	-0-	19966	2	2759	9	Y	2508	2446	0	67	1	116
01	24056	X	19455	-0-	-4601	-0-	16991	2	2464	9	Y	2240	2233	0	77	1	44
													2	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32280	X	20573	-0-	-11707	-0-	29	1	18390	2	Y	1957	1966	0	101	1	103
							1	4	2153	9			3	8			
12	33356	X	21022	-0-	-12334	-0-	15	1	18886	2	Y	1927	1856	0	59	1	115
							1	4	2120	9							
01	33356	X	22930	-0-	-10426	-0-	20646	2	25	4	Y	2054	2018	0	88	1	60
							2259	9					3	8			
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			

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
11	99870	X	44911	-0-	-54959	-0-	47	1	40635	2	Y	3843	3734	0	233	1	200
							2	4	4227	9			4	8			
12	96813	X	45589	-0-	-51224	-0-	25	1	41311	2	Y	3865	3715	0	120	1	230
							1	4	4252	9							
01	72385	X	38741	-0-	-33644	-0-	34778	2	36	4	Y	3570	3556	0	136	1	104
							3927	9					4	8			
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			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	15188	-0-	-9892	-0-	24	1	13764	2	Y	1272	1259	0	80	1	66
							1	4	1399	9			2	8			
12	18631	X	9271	-0-	-9360	-0-	11	1	8534	2	Y	660	661	0	26	1	39
							726	9									
01	20956	X	20535	-0-	-421	-0-	18695	2	22	4	Y	1653	1564	0	78	1	48
							1818	9					2	8			
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			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33030	X	32309	-0-	-721	-0-	42	1	29463	2	Y	2547	2388	0	168	1	132
							2	4	2802	9			3	8			
12	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	24	1	33433	2	Y	2790	2654	0	103	1	165
							1	4	3069	9							
01	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	32910	2	37	4	Y	2742	2688	0	136	1	79
							3016	9					4	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	39	1	30885	2	Y	4283	4249	0	158	1	228
							2	4	4711	9			5	8			
12	35577	X	35577	-0-	-0-	-0-	21	1	31219	2	Y	3942	3841	0	92	1	237
							1	4	4336	9							
01	34778	X	34778	-0-	-0-	-0-	30487	2	32	4	Y	3872	3870	0	120	1	114
							4259	9					5	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

11	12210	X	2908	-0-	-9302	-0-	2689	2	219	9	Y	199	209	1	1	8	470
12	13144	X	5313	-0-	-7831	-0-	5139	2	174	9	Y	158	398	1			230
01	13144	X	4408	-0-	-8736	-0-	3891	2	517	9	Y	470	370	1	3	8	327
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

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

11	22770	X	18868	-0-	-3902	-0-	15147	2	3721	9	Y	3383	3406	1			85
12	21855	X	19034	-0-	-2821	-0-	15143	2	56	4	Y	3486	3376	1			195
							3835	9									
01	21514	X	16859	-0-	-4655	-0-	13702	2	3157	9	Y	2870	2979	1			86
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

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

11	30930	X	30706	-0-	-224	-0-	26287	2	4419	9	Y	4017	3890	0	160	1	66
													3	8			
12	34038	X	30359	-0-	-3679	-0-	26228	2	4131	9	Y	3755	3666	0	90	1	65
01	34038	X	32968	-0-	-1070	-0-	28110	2	4858	9	Y	4416	4302	0	130	1	45
													4	8			
02	30744	X	19969	-0-	-10775	-0-	16579	2	257	4	Y	2848	2726	0	87	1	80
							3133	9									
03	32364	X	28236	-0-	-4128	-0-	24775	2	3461	9	Y	3146	3051	0	134	1	40
													1	8			
04	31890	X	27232	-0-	-4658	-0-	23848	2	3384	9	Y	3076	2940	0	117	1	53
													6	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

11	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	29096	2	3425	9	Y	3114	3083	1	5	8	152
12	31744	X	29127	-0-	-2617	-0-	26124	2	3003	9	Y	2730	2774	1			108
01	31744	X	29958	-0-	-1786	-0-	26923	2	3035	9	Y	2759	2757	1	6	8	104
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37320 X	35550	-0-	-1770	-0-	31994	2	3556	9	Y	3233	3204	1	4	8	157
12	38564 X	34294	-0-	-4270	-0-	31117	2	3177	9	Y	2888	2932	1			113
01	38409 X	32254	-0-	-6155	-0-	29060	2	3194	9	Y	2904	2903	1	5	8	109
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

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
11	42750 X	37620	-0-	-5130	-0-	34053	2	3567	9	Y	3243	3214	1	3	8	157
12	44175 X	39538	-0-	-4637	-0-	35845	2	3693	9	Y	3357	3382	1			132
01	44175 X	37980	-0-	-6195	-0-	34293	2	3687	9	Y	3352	3353	1	5	8	126
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

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
11	41370 X	36460	-0-	-4910	-0-	32414	2	4046	9	Y	3678	3546	0	169	1	82
												3	8			
12	42749 X	36699	-0-	-6050	-0-	32497	2	4202	9	Y	3820	3718	0	98	1	86
01	42718 X	36188	-0-	-6530	-0-	31909	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
												4	8			
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			

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
11	25950 X	13115	-0-	-12835	-0-	10686	2	2429	9	Y	2208	2389	0	51	1	115
												3	8			
12	25761 X	8235	-0-	-17526	-0-	5861	2	2374	9	Y	2158	2154	0	17	1	102
01	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	20281	2	6709	9	Y	6099	5995	0	78	1	123
												5	8			
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			

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
11	32370 X	30781	-0-	-1589	-0-	1072	1	27220	2	Y	1964	2082	1			30
						329	4	2160	9							
12	37045 X	33865	-0-	-3180	-0-	437	1	31289	2	Y	1885	1866	1			49
						65	4	2074	9							
01	39308 X	31055	-0-	-8253	-0-	119	1	28553	2	Y	1770	1785	1	1	8	33
						436	4	1947	9							
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							

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
11	28080	X	10016	-0-	-18064	-0-	757	1	7883	2	Y	1097	1367	1			17
							169	4	1207	9							
12	42408	X	21214	-0-	-21194	-0-	558	1	18400	2	Y	1991	1957	1			51
							66	4	2190	9							
01	45043	X	22448	-0-	-22595	-0-	115	1	19664	2	Y	2044	2056	1	1	8	38
							421	4	2248	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	34026	2	4034	9	Y	3667	3505	0	196	1	81
													3	8			
12	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	33162	2	4272	9	Y	3884	3767	0	110	1	88
01	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30088	2	4309	9	Y	3917	3814	0	135	1	52
													4	8			
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			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37260	X	36663	-0-	-597	-0-	32996	2	3667	9	Y	3334	3181	0	186	1	73
													4	8			
12	38502	X	37283	-0-	-1219	-0-	33513	2	3770	9	Y	3427	3314	0	109	1	77
01	38502	X	33494	-0-	-5008	-0-	30284	2	3210	9	Y	2918	2820	0	133	1	39
													3	8			
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			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	41652	2	5844	9	Y	5313	5134	0	221	1	119
													5	8			
12	48980	X	43272	-0-	-5708	-0-	37529	2	5743	9	Y	5221	5107	0	114	1	119
01	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	54957	2	9395	9	Y	8541	8312	0	227	1	115
													6	8			
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			

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
11	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	30965	2	6623	9	Y	6021	5899	0	174	1	136
												4	8			
12	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	31447	2	5201	9	Y	4728	4656	0	101	1	107
01	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	134	1	50
												4	8			
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			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

11	44460 X	36379	-0-	-8081	-0-	32339	2	4040	9	Y	3673	3537	0	171	1	82
												3	8			
12	45942 X	43375	-0-	-2567	-0-	38377	2	4998	9	Y	4544	4407	0	116	1	103
01	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	43303	2	5103	9	Y	4639	4499	0	177	1	62
												4	8			
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			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

11	42000 X	37605	-0-	-4395	-0-	33226	2	4379	9	Y	3981	3834	0	185	1	89
												3	8			
12	43400 X	36927	-0-	-6473	-0-	32528	2	4399	9	Y	3999	3894	0	104	1	90
01	43400 X	36573	-0-	-6827	-0-	32021	2	4552	9	Y	4138	4031	0	139	1	55
												3	8			
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			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

11	40350 X	30825	-0-	-9525	-0-	127	1	28159	2	Y	2302	2173	0	145	1	11
						7	4	2532	9			3	8			
12	39804 X	32356	-0-	-7448	-0-	378	1	28564	2	Y	3022	2919	0	85	1	29
						90	4	3324	9							
01	35650 X	32918	-0-	-2732	-0-	381	1	29168	2	Y	2993	2878	0	117	1	24
						77	4	3292	9			3	8			
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			

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
11	72030	X	58786	-0-	-13244	-0-	2482	1	50429	2	Y	4729	4682	1	57	8	126
							673	4	5202	9							
12	71734	X	62107	-0-	-9627	-0-	2093	1	54311	2	Y	5111	5014	1	34	8	189
							81	4	5622	9							
01	67456	X	60608	-0-	-6848	-0-	1959	1	52484	2	Y	5116	5176	1	55	8	74
							537	4	5628	9							
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									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

11	31410	X	31359	-0-	-51	-0-	26287	2	5072	9	Y	4611	4570	1			176
12	32457	X	27893	-0-	-4564	-0-	23362	2	36	4	Y	4086	3985	1			277
							4495	9									
01	32457	X	24320	-0-	-8137	-0-	20441	2	3879	9	Y	3526	3681	1			122
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

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

11	36120	X	25675	-0-	-10445	-0-	20196	2	5479	9	Y	4981	4939	1			193
12	37324	X	31557	-0-	-5767	-0-	25150	2	43	4	Y	5785	5587	1			391
							6364	9									
01	37324	X	31144	-0-	-6180	-0-	25314	2	5830	9	Y	5300	5509	1			182
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

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

11	23970	X	19342	-0-	-4628	-0-	14741	2	4601	9	Y	4183	4190	1			106
12	23374	X	17096	-0-	-6278	-0-	12968	2	33	4	Y	3723	3620	1			209
							4095	9									
01	23281	X	19780	-0-	-3501	-0-	15112	2	4668	9	Y	4244	4325	1			128
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

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

11	43140	X	31207	-0-	-11933	-0-	142	1	27804	2	Y	2957	2858	0	120	1	14
							8	4	3253	9			3	8			
12	40393	X	32508	-0-	-7885	-0-	427	1	28324	2	Y	3323	3234	0	71	1	32
							102	4	3655	9							
01	36580	X	24524	-0-	-12056	-0-	390	1	21060	2	Y	2724	2660	0	71	1	22
							78	4	2996	9			3	8			
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			

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
11	25980 X	25881	-0-	-99	-0-	20346	2	5535	9	Y	5032	5008	1			128
12	26846 X	24888	-0-	-1958	-0-	19493	2	61	4	Y	4849	4705	1			272
						5334	9									
01	26846 X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673	9	Y	4248	4392	1			128
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

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

11	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	20680	2	6563	9	Y	5966	5984	1			151
12	27466 X	27035	-0-	-431	-0-	20328	2	66	4	Y	6037	5850	1			338
						6641	9									
01	27466 X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1			176
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

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

11	43350 X	29278	-0-	-14072	-0-	136	1	26757	2	Y	2161	2061	0	117	1	10
						8	4	2377	9			2	8			
12	43307 X	32084	-0-	-11223	-0-	461	1	28422	2	Y	2810	2722	0	71	1	27
						110	4	3091	9							
01	37448 X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	97	1	28
						93	4	3743	9			3	8			
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			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

11	17910 X	16313	-0-	-1597	-0-	14049	2	2264	9	Y	2058	2016	0	30	1	145
												11	8			
12	17143 X	16324	-0-	-819	-0-	14313	2	2011	9	Y	1828	1826	0	24	1	123
01	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	31	1	65
												2	8			
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

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

11	8760 X	8359	-0-	-401	-0-	6888	2	1471	9	Y	1337	1299	0	15	1	93
												24	8			
12	9052 X	8377	-0-	-675	-0-	6961	2	1416	9	Y	1287	1281	0	12	1	87
01	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	18	1	44
												3	8			
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

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
11	45870	X	33534	-0-	-12336	-0-	126	1	29346	2	Y	3686	3592	0	118	1	18
							7	4	4055	9			2	8			
12	47399	X	38204	-0-	-9195	-0-	451	1	33083	2	Y	4148	4048	0	77	1	41
							107	4	4563	9							
01	42532	X	34674	-0-	-7858	-0-	427	1	30014	2	Y	3770	3682	0	94	1	31
							86	4	4147	9			4	8			
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			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

11	35130	X	28867	-0-	-6263	-0-	107	1	25124	2	Y	3300	3212	0	105	1	16
							6	4	3630	9			3	8			
12	36301	X	29264	-0-	-7037	-0-	317	1	24973	2	Y	3544	3465	0	60	1	35
							76	4	3898	9							
01	33604	X	21212	-0-	-12392	-0-	292	1	17720	2	Y	2855	2805	0	58	1	24
							59	4	3141	9			3	8			
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			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4182	2	1662	9	Y	1511	1522	0	8	1	56
													12	8			
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	3798	2	6	4	Y	1299	1289	0	6	1	60
							1429	9									
01	7967	X	5624	-0-	-2343	-0-	4273	2	10	4	Y	1219	1240	0	9	1	28
							1341	9					2	8			
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									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

11	35850	X	33565	-0-	-2285	-0-	119	1	29652	2	Y	3443	3330	0	133	1	17
							7	4	3787	9			2	8			
12	36208	X	32914	-0-	-3294	-0-	348	1	28843	2	Y	3309	3220	0	74	1	32
							83	4	3640	9							
01	34689	X	32648	-0-	-2041	-0-	386	1	28497	2	Y	3352	3255	0	99	1	27
							78	4	3687	9			3	8			
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			

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
11	42000 X	36087	-0-	-5913	-0-	173	1	31936	2	Y	3607	3489	0	152	1	18
						10	4	3968	9			3	8			
12	43400 X	35936	-0-	-7464	-0-	508	1	30949	2	Y	3962	3856	0	85	1	39
						121	4	4358	9							
01	43400 X	35398	-0-	-8002	-0-	502	1	30395	2	Y	4000	3889	0	113	1	33
						101	4	4400	9			4	8			
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			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

11	47130 X	38055	-0-	-9075	-0-	3009	1	31561	2	Y	2973	2934	1	42	8	79
						215	4	3270	9							
12	48701 X	33505	-0-	-15196	-0-	2589	1	27959	2	Y	2651	2613	1	19	8	98
						41	4	2916	9							
01	46314 X	44419	-0-	-1895	-0-	2295	1	38398	2	Y	3319	3328	1	41	8	48
						75	4	3651	9							
02	37044 X	13366	-0-	-23678	-0-	12249	2	15	4	Y	1002	1008	1			42
						1102	9									
03	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	40887	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

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

11	43170 X	38701	-0-	-4469	-0-	34394	2	4307	9	Y	3915	3801	0	194	1	64
												5	8			
12	44609 X	38532	-0-	-6077	-0-	34374	2	4158	9	Y	3780	3667	0	112	1	65
01	44144 X	33382	-0-	-10762	-0-	30420	2	2962	9	Y	2693	2593	0	134	1	27
												4	8			
02	39872 X	24689	-0-	-15183	-0-	21698	2	293	4	Y	2453	2303	0	109	1	68
						2698	9									
03	42501 X	29392	-0-	-13109	-0-	25903	2	3489	9	Y	3172	3077	0	122	1	40
												1	8			
04	38700 X	32381	-0-	-6319	-0-	28094	2	4287	9	Y	3897	3732	0	130	1	68
												7	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

11	54090 X	45241	-0-	-8849	-0-	38313	2	6928	9	Y	6298	6155	0	224	1	104
												6	8			
12	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	37579	2	5792	9	Y	5265	5151	0	127	1	91
01	46035 X	41242	-0-	-4793	-0-	35856	2	5386	9	Y	4896	4768	0	163	1	50
												6	8			
02	41580 X	26609	-0-	-14971	-0-	22782	2	266	4	Y	3237	3078	0	118	1	91
						3561	9									
03	46035 X	37443	-0-	-8592	-0-	31215	2	6228	9	Y	5662	5522	0	157	1	73
												1	8			
04	44550 X	35781	-0-	-8769	-0-	30425	2	5356	9	Y	4869	4697	0	151	1	85
												9	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
11	40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	33849	2	6536	9	Y	5942	5755	0	198	1	98
												5	8			
12	41261 X	38691	-0-	-2570	-0-	33443	2	5248	9	Y	4771	4674	0	113	1	82
01	41261 X	40347	-0-	-914	-0-	34509	2	5838	9	Y	5307	5170	0	158	1	55
												6	8			
02	39732 X	31597	-0-	-8135	-0-	26758	2	348	4	Y	4083	3884	0	139	1	115
						4491	9									
03	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	37116	2	6193	9	Y	5630	5489	0	182	1	72
												2	8			
*04	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	39588	2	7109	9	Y	6463	6221	0	192	1	113
												9	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

11	54540 X	45385	-0-	-9155	-0-	36166	2	9219	9	Y	8381	8200	0	235	1	163
												5	8			
12	56358 X	46177	-0-	-10181	-0-	37143	2	9034	9	Y	8213	8136	0	125	1	115
01	50623 X	45933	-0-	-4690	-0-	36497	2	9436	9	Y	8578	8360	0	253	1	74
												6	8			
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			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

11	58740 X	51156	-0-	-7584	-0-	40161	2	10995	9	Y	9995	9793	0	262	1	195
												4	8			
12	60698 X	39829	-0-	-20869	-0-	31399	2	8430	9	Y	7664	7645	0	106	1	108
01	54777 X	33401	-0-	-21376	-0-	25857	2	7544	9	Y	6858	6714	0	189	1	59
												4	8			
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			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

11	74850 X	58957	-0-	-15893	-0-	48497	2	10460	9	Y	9509	9290	0	290	1	185
												5	8			
12	75051 X	56067	-0-	-18984	-0-	46270	2	9797	9	Y	8906	8816	0	150	1	125
01	71207 X	54958	-0-	-16249	-0-	45288	2	9670	9	Y	8791	8546	0	288	1	76
												6	8			
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			

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
11	42510 X	31071	-0-	-11439	-0-	24428	2	6643	9	Y	6039	5978	1			239
12	36952 X	33957	-0-	-2995	-0-	26896	2	188	4	Y	6248	6179	1			308
						6873	9									
01	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	28701	2	4	4	Y	6550	6636	1			222
						7205	9									
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									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

11	42150 X	37819	-0-	-4331	-0-	30959	2	6860	9	Y	6236	6166	1			244
12	42160 X	32374	-0-	-9786	-0-	26896	2	189	4	Y	4808	4815	1			237
						5289	9									
01	39401 X	36446	-0-	-2955	-0-	30045	2	4	4	Y	5815	5854	1			198
						6397	9									
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									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

11	33720 X	31235	-0-	-2485	-0-	25597	2	5638	9	Y	5125	5106	1			201
12	34844 X	29052	-0-	-5792	-0-	23562	2	165	4	Y	4841	4800	1			242
						5325	9									
01	34286 X	30395	-0-	-3891	-0-	24827	2	4	4	Y	5058	5126	1			174
						5564	9									
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									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

11	39120 X	32589	-0-	-6531	-0-	25669	2	6920	9	Y	6291	6281	1			248
12	39711 X	34056	-0-	-5655	-0-	26665	2	187	4	Y	6549	6470	1			327
						7204	9									
01	39711 X	30081	-0-	-9630	-0-	23669	2	3	4	Y	5826	5953	1			200
						6409	9									
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									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

11	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	24663	2	7927	9	Y	7206	6992	1			288
12	36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	28389	2	199	4	Y	7477	7392	1			373
						8225	9									
01	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	27018	2	4	4	Y	6971	7105	1			239
						7668	9									
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									

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
11	53100 X	46712	-0-	-6388	-0-	37455	2	9257	9	Y	8415	8248	0	216	1	164
												4	8			
12	54870 X	42659	-0-	-12211	-0-	34356	2	8303	9	Y	7548	7501	0	105	1	106
01	51367 X	47248	-0-	-4119	-0-	37877	2	9371	9	Y	8519	8302	0	243	1	74
												6	8			
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			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

11	18120 X	16084	-0-	-2036	-0-	10647	2	5437	9	Y	4943	4906	1			199
12	22475 X	12576	-0-	-9899	-0-	7356	2	50	4	Y	4700	4659	1			240
						5170	9									
01	22475 X	2473	-0-	-20002	-0-	109	2	2364	9	Y	2149	2313	1			76
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-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

11	90330 X	77731	-0-	-12599	-0-	2795	1	68942	2	Y	5021	4944	1	90	8	133
						471	4	5523	9							
12	93341 X	76478	-0-	-16863	-0-	2315	1	68811	2	Y	4773	4679	1	51	8	176
						102	4	5250	9							
01	93341 X	3476	-0-	-89865	-0-	2240	1	1111	2	Y	112	284	1	2	8	2
						2	4	123	9							
02	82712 X	2004	-0-	-80708	-0-	1952	2	2	4	Y	45	45	1			2
						50	9									
03	84537 X	6302	-0-	-78235	-0-	6235	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

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

11	58590 X	42071	-0-	-16519	-0-	3642	1	34277	2	Y	3562	3480	1	89	8	94
						234	4	3918	9							
12	60388 X	47224	-0-	-13164	-0-	3414	1	39328	2	Y	4022	3918	1	50	8	148
						58	4	4424	9							
01	60388 X	46083	-0-	-14305	-0-	3016	1	38613	2	Y	3981	3993	1	79	8	57
						75	4	4379	9							
02	51240 X	11813	-0-	-39427	-0-	10916	2	14	4	Y	803	826	1			34
						883	9									
03	47213 X	23864	-0-	-23349	-0-	21812	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

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
11	83160	X	73065	-0-	-10095	-0-	3866	1	62422	2	Y	4929	4867	1	75	8	131
							1355	4	5422	9							
12	85436	X	62308	-0-	-23128	-0-	3280	1	54144	2	Y	4367	4296	1	41	8	161
							80	4	4804	9							
01	85281	X	62153	-0-	-23128	-0-	2552	1	54670	2	Y	3990	4032	1	62	8	57
							542	4	4389	9							
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

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66150	X	56058	-0-	-10092	-0-	3532	1	46929	2	Y	4797	4723	1	82	8	127
							320	4	5277	9							
12	68355	X	47021	-0-	-21334	-0-	2982	1	39471	2	Y	4099	4028	1	47	8	151
							59	4	4509	9							
01	67115	X	53842	-0-	-13273	-0-	2794	1	45753	2	Y	4733	4737	1	79	8	68
							89	4	5206	9							
02	57176	X	29575	-0-	-27601	-0-	27126	2	34	4	Y	2195	2171	1			92
							2415	9									
03	59954	X	52484	-0-	-7470	-0-	47794	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

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97500	X	88353	-0-	-9147	-0-	76966	2	11387	9	Y	10352	10031	0	403	1	200
12	100750	X	86872	-0-	-13878	-0-	75939	2	10933	9	Y	9939	9700	0	302	1	137
01	100471	X	80895	-0-	-19576	-0-	70379	2	10516	9	Y	9560	9136	0	474	1	81
													6	8			
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			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92730	X	54237	-0-	-38493	-0-	44188	2	10049	9	Y	9135	9401	1	5	8	123
12	90210	X	50496	-0-	-39714	-0-	40875	2	235	4	Y	8533	8589	1			67
							9386	9									
01	90210	X	49969	-0-	-40241	-0-	41002	2	34	4	Y	8121	8139	1	5	8	44
							8933	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130770	X	80214	-0-	-50556	-0-	71822	2	8392	9	Y	7629	7803	1	17	8	100
12	127596	X	81739	-0-	-45857	-0-	73121	2	343	4	Y	7523	7565	1			58
							8275	9									
01	127596	X	70164	-0-	-57432	-0-	63813	2	41	4	Y	5736	5750	1	15	8	29
							6310	9									
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

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

11	54900	X	38265	-0-	-16635	-0-	33678	2	4587	9	Y	4170	4161	0	189	1	284
													4	8			
12	56730	X	41625	-0-	-15105	-0-	36801	2	4824	9	Y	4385	3850	0	119	1	700
01	56141	X	39969	-0-	-16172	-0-	35775	2	4194	9	Y	3813	3969	0	157	1	383
													4	8			
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			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

11	29220	X	19689	-0-	-9531	-0-	17566	2	2123	9	Y	1930	1944	0	108	1	130
													5	8			
12	19592	X	367	-0-	-19225	-0-	297	2	70	9	Y	64	183	0	1	1	10
01	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

11	82410	X	54025	-0-	-28385	-0-	45571	2	8454	9	Y	7685	7640	0	251	1	118
													6	8			
12	69068	X	53715	-0-	-15353	-0-	44923	2	1	4	Y	7992	7840	0	145	1	125
							8791	9									
01	68448	X	50164	-0-	-18284	-0-	41710	2	8454	9	Y	7685	7543	0	182	1	79
													6	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78600	X	64607	-0-	-13993	-0-	53740	2	10867	9	Y	9879	9866	0	253	1	153
													7	8			
12	81220	X	62123	-0-	-19097	-0-	51589	2	1	4	Y	9575	9447	0	130	1	151
							10533	9									
01	79856	X	59922	-0-	-19934	-0-	50235	2	9687	9	Y	8806	8689	0	171	1	91
													6	8			
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			

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
11	78780	X	57821	-0-	-20959	-0-	47477	2	10344	9	Y	9404	9373	0	247	1	146
													6	8			
12	73284	X	57305	-0-	-15979	-0-	47407	2	9898	9	Y	8998	8871	0	131	1	142
01	70370	X	54523	-0-	-15847	-0-	45023	2	9500	9	Y	8636	8514	0	169	1	90
													5	8			
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			

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
11	116250	X	71488	-0-	-44762	-0-	59186	2	12302	9	Y	11184	11041	0	363	1	185
													11	8			
12	111507	X	56437	-0-	-55070	-0-	46322	2	10115	9	Y	9195	9062	0	159	1	159
01	86025	X	59338	-0-	-26687	-0-	49355	2	9983	9	Y	9075	8902	0	229	1	94
													9	8			
02	75656	X	32745	-0-	-42911	-0-	27292	2	5453	9	Y	4957	4772	0	139	1	140
03	80507	X	56005	-0-	-24502	-0-	46861	2	9144	9	Y	8313	8097	0	246	1	107
													3	8			
04	71490	X	49729	-0-	-21761	-0-	41853	2	7876	9	Y	7160	6907	0	222	1	125
													13	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
11	129390	X	87174	-0-	-42216	-0-	71418	2	15756	9	Y	14324	14190	0	407	1	238
													14	8			
12	121613	X	88333	-0-	-33280	-0-	72685	2	15648	9	Y	14225	13988	0	228	1	247
01	121613	X	37706	-0-	-83907	-0-	30660	2	7046	9	Y	6405	6446	0	130	1	66
													10	8			
02	90944	X	8412	-0-	-82532	-0-	6129	2	46	4	Y	2034	2012	0	30	1	58
							2237	9									
03	99417	X	36342	-0-	-63075	-0-	27978	2	16	4	Y	7589	7403	0	142	1	99
							8348	9					3	8			
04	87180	X	38406	-0-	-48774	-0-	31183	2	38	4	Y	6532	6299	0	202	1	114
							7185	9					16	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	43200	X	24644	-0-	-18556	-0-	16374	2	51	4	Y	7472	7428	0	76	1	188
							8219	9					37	8			
12	41075	X	28211	-0-	-12864	-0-	18541	2	9670	9	Y	8791	8666	0	90	1	223
01	38223	X	27376	-0-	-10847	-0-	17612	2	118	4	Y	8769	8749	0	84	1	159
							9646	9									
02	23408	X	19419	-0-	-3989	-0-	12700	2	44	4	Y	6068	5971	0	42	1	214
							6675	9									
03	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	19736	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

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

11	14B2 EXT		217920	-0-	217920	253132	183953	2	1351	4	Y	29651	29470	1			454
							32616	9									
12	390299	X	137167	-0-	-253132	-0-	11	1	115690	2	Y	19353	19308	1			499
							178	4	21288	9							
01	222828	X	81237	-0-	-141591	-0-	237	1	66793	2	Y	12127	12391	1	8	8	227
							867	4	13340	9							
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							

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

11	32790	X	24401	-0-	-8389	-0-	18769	2	5632	9	Y	5120	5042	0	37	1	55
													29	8			
12	29729	X	28905	-0-	-824	-0-	22344	2	113	4	Y	5862	5816	0	36	1	65
							6448	9									
01	27621	X	24622	-0-	-2999	-0-	19038	2	5584	9	Y	5076	5059	0	46	1	35
													1	8			
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

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

11	76080	X	53828	-0-	-22252	-0-	44375	2	9453	9	Y	8594	8859	1	5	8	116
12	75113	X	43936	-0-	-31177	-0-	36406	2	222	4	Y	6644	6708	1			52
							7308	9									
01	75113	X	37405	-0-	-37708	-0-	31520	2	29	4	Y	5324	5344	1	3	8	29
							5856	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81000	X	42537	-0-	-38463	-0-	36257	2	6280	9	Y	5709	5846	1	5	8	77
12	81871	X	39733	-0-	-42138	-0-	33775	2	212	4	Y	5224	5260	1			41
							5746	9									
01	76322	X	46714	-0-	-29608	-0-	40323	2	33	4	Y	5780	5786	1	5	8	30
							6358	9									
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

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
11	83280	X	64886	-0-	-18394	-0-	50485	2	14401	9	Y	13092	13099	1	16	8	177
12	80073	X	77413	-0-	-2660	-0-	60241	2	309	4	Y	15330	15386	1			121
							16863	9									
01	75392	X	32196	-0-	-43196	-0-	25896	2	26	4	Y	5704	5784	1	10	8	31
							6274	9									
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

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
11	105270	X	32832	-0-	-72438	-0-	26662	2	6170	9	Y	5609	5546	1	19	8	75
12	104067	X	45020	-0-	-59047	-0-	36330	2	235	4	Y	7686	7701	1			60
							8455	9									
01	100006	X	18547	-0-	-81459	-0-	15105	2	25	4	Y	3106	3138	1	11	8	17
							3417	9									
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

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
11	14B2 EXT		166234	-0-	166234	201254	146677	2	1077	4	Y	16800	16760	1			257
							18480	9									
12	297398	X	96144	-0-	-201254	-0-	24	1	86314	2	Y	8791	8821	1			227
							136	4	9670	9							
01	169043	X	58222	-0-	-110821	-0-	193	1	51088	2	Y	5668	5785	1	4	8	106
							706	4	6235	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46260 X	37658	-0-	-8602	-0-	29163	2	8495	9	Y	7723	7709	0	66	1	195
												32	8			
12	47492 X	38770	-0-	-8722	-0-	30344	2	8426	9	Y	7660	5996	0	1822	1	37
01	39277 X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	74	1	60
												4	8			
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

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

11	43620 X	21956	-0-	-21664	-0-	16650	2	5306	9	Y	4824	4807	0	35	1	122
												27	8			
12	37603 X	22136	-0-	-15467	-0-	16832	2	5304	9	Y	4822	3779	0	1142	1	23
01	33759 X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	38	1	37
												4	8			
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

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

11	31560 X	19466	-0-	-12094	-0-	15482	2	3984	9	Y	3622	3603	0	30	1	91
												21	8			
12	29605 X	20246	-0-	-9359	-0-	15597	2	4649	9	Y	4226	3300	0	997	1	20
01	28365 X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
												3	8			
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

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

11	44130 X	28267	-0-	-15863	-0-	22998	2	5269	9	Y	4790	4761	0	52	1	120
												39	8			
12	42470 X	34395	-0-	-8075	-0-	28249	2	6146	9	Y	5587	4348	0	1332	1	27
01	38130 X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
												5	8			
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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

11	14B2 EXT	62595	-0-	62595	146084	67	1	50953	2	Y	10272	9898	0	421	1	47
						276	4	11299	9			10	8			
12	14B2 EXT	75347	-0-	75347	221431	175	1	61443	2	Y	12408	12143	0	232	1	80
						80	4	13649	9							
01	293224 X	71793	-0-	-221431	-0-	177	1	58924	2	Y	11399	11100	0	290	1	80
						153	4	12539	9			9	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	98938	-0-	98938	227465	106	1	80355	2	Y	16625	15910	0	788	1	76
						189	4	18288	9			13	8			
12	14B2 EXT	91815	-0-	91815	319280	213	1	74520	2	Y	15458	15113	0	321	1	100
						78	4	17004	9							
01	405004 X	85724	-0-	-319280	-0-	206	1	68753	2	Y	15107	14742	0	350	1	106
						147	4	16618	9			9	8			
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			

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
11	14B2 EXT	123302	-0-	123302	280165	130	1	98578	2	Y	22337	21492	0	941	1	103
						23	4	24571	9			13	8			
12	14B2 EXT	116059	-0-	116059	396224	264	1	92596	2	Y	21090	20765	0	291	1	137
						23199	9									
01	500767 X	104543	-0-	-396224	-0-	250	1	83720	2	Y	18703	18250	0	449	1	131
						20573	9					10	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	115134	-0-	115134	269213	120	1	91271	2	Y	21393	20625	0	881	1	98
						211	4	23532	9			13	8			
12	14B2 EXT	75419	-0-	75419	344632	170	1	59665	2	Y	14101	13897	0	211	1	91
						73	4	15511	9							
01	402147 X	57515	-0-	-344632	-0-	133	1	44585	2	Y	11518	11273	0	249	1	81
						127	4	12670	9			6	8			
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			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	173756	-0-	173756	367581	180	1	137137	2	Y	32838	31657	0	1282	1	151
						317	4	36122	9			22	8			
12	14B2 EXT	128004	-0-	128004	495585	291	1	102117	2	Y	22742	22420	0	325	1	148
						580	4	25016	9							
01	614633 X	119048	-0-	-495585	-0-	288	1	96044	2	Y	20425	19909	0	508	1	143
						248	4	22468	9			13	8			
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	102972	-0-	102972	212919	106	1	80714	2	Y	19895	19188	0	746	1	92
						267	4	21885	9			18	8			
12	14B2 EXT	106244	-0-	106244	319163	238	1	83791	2	Y	20071	19769	0	264	1	130
						137	4	22078	9							
01	417921 X	98758	-0-	-319163	-0-	234	1	78212	2	Y	18260	17849	0	399	1	128
						226	4	20086	9			14	8			
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			

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

11	121890 X	68528	-0-	-53362	-0-	51883	2	16645	9	Y	15132	15064	1			197
12	102796 X	65582	-0-	-37214	-0-	49854	2	123	4	Y	14186	14101	1			282
						15605	9									
01	92070 X	60500	-0-	-31570	-0-	45888	2	1	4	Y	13283	13386	1			179
						14611	9									
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									

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

11	15150 X	10339	-0-	-4811	-0-	8183	2	2156	9	Y	1960	1976	0	14	1	105
												13	8			
12	15655 X	10299	-0-	-5356	-0-	8167	2	2132	9	Y	1938	1933	0	11	1	99
01	14756 X	11478	-0-	-3278	-0-	9213	2	2265	9	Y	2059	1553	0	563	1	40
												2	8			
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

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

11	16740 X	16048	-0-	-692	-0-	12451	2	3597	9	Y	3270	3290	0	19	1	176
												17	8			
12	17298 X	14969	-0-	-2329	-0-	11516	2	3453	9	Y	3139	3140	0	14	1	161
01	17298 X	10508	-0-	-6790	-0-	8120	2	2388	9	Y	2171	1683	0	605	1	42
												2	8			
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	Y	49	49	0	1	1	3
													1	8			
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1002	2	197	9	Y	179	172	0	1	1	9
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	711	2	270	9	Y	245	183	0	66	1	5
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

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
11	19170	X	17772	-0-	-1398	-0-	14059	2	3713	9	Y	3375	3394	0	21	1	182
													14	8			
12	19964	X	17937	-0-	-2027	-0-	14178	2	3759	9	Y	3417	3407	0	17	1	175
01	19964	X	17595	-0-	-2369	-0-	13931	2	3664	9	Y	3331	2528	0	911	1	65
													2	8			
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

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
11	20190	X	13306	-0-	-6884	-0-	10615	2	2691	9	Y	2446	2444	0	18	1	131
													17	8			
12	20863	X	13954	-0-	-6909	-0-	10978	2	2976	9	Y	2705	2683	0	15	1	138
01	19995	X	12857	-0-	-7138	-0-	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	692	1	49
													2	8			
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

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490	X	12333	-0-	-8157	-0-	9717	2	2616	9	Y	2378	2415	0	17	1	128
													14	8			
12	20491	X	11211	-0-	-9280	-0-	8821	2	2390	9	Y	2173	2177	0	13	1	111
01	20491	X	8799	-0-	-11692	-0-	6622	2	2177	9	Y	1979	1507	0	543	1	38
													2	8			
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

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23340	X	14942	-0-	-8398	-0-	12115	2	2827	9	Y	2570	2583	0	20	1	138
													12	8			
12	24118	X	15487	-0-	-8631	-0-	12108	2	3379	9	Y	3072	3037	0	16	1	157
01	20956	X	13390	-0-	-7566	-0-	10452	2	2938	9	Y	2671	2038	0	736	1	52
													2	8			
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300 X	21443	-0-	-11857	-0-	18596	2	2847	9	Y	2588	2577	0	33	1	138
												13	8			
12	34224 X	23148	-0-	-11076	-0-	20225	2	2923	9	Y	2657	2631	0	29	1	135
01	32550 X	23919	-0-	-8631	-0-	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	617	1	43
												2	8			
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

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

11	92400 X	50498	-0-	-41902	-0-	38990	2	11508	9	Y	10462	10414	1			136
12	80104 X	50764	-0-	-29340	-0-	39546	2	119	4	Y	10090	10025	1			201
						11099	9									
01	73160 X	49867	-0-	-23293	-0-	39075	2	1	4	Y	9810	9878	1			133
						10791	9									
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									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

11	97230 X	62156	-0-	-35074	-0-	48713	2	13443	9	Y	12221	12167	1			158
12	86180 X	55931	-0-	-30249	-0-	43996	2	113	4	Y	10747	10692	1			213
						11822	9									
01	78585 X	55834	-0-	-22751	-0-	44272	2	1	4	Y	10510	10580	1			143
						11561	9									
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									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

11	108390 X	67862	-0-	-40528	-0-	51928	2	15934	9	Y	14485	14421	1			187
12	96937 X	65194	-0-	-31743	-0-	49839	2	98	4	Y	13870	13780	1			277
						15257	9									
01	86583 X	61630	-0-	-24953	-0-	47353	2	1	4	Y	12978	13079	1			176
						14276	9									
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									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

11	114780 X	85658	-0-	-29122	-0-	66642	2	19016	9	Y	17287	17210	1			224
12	118606 X	80693	-0-	-37913	-0-	61677	2	194	4	Y	17111	16998	1			337
						18822	9									
01	109585 X	76284	-0-	-33301	-0-	58311	2	1	4	Y	16338	16452	1			223
						17972	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102150 X	61165	-0-	-40985	-0-	46426	2	14739	9	Y	13399	13342	1			172
12	89683 X	59941	-0-	-29742	-0-	45705	2	99	4	Y	12852	12768	1			256
						14137	9									
01	75702 X	55010	-0-	-20692	-0-	42108	2	1	4	Y	11728	11825	1			159
						12901	9									
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									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

11	285300 X	258099	-0-	-27201	-0-	228302	2	29797	9	Y	27088	26970	1			333
12	294810 X	246887	-0-	-47923	-0-	218596	2	408	4	Y	25348	25194	1	1	8	486
						27883	9									
01	285572 X	230251	-0-	-55321	-0-	203156	2	2	4	Y	24630	24788	1			328
						27093	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

11	14B2 EXT	49178	-0-	49178	144196	50	1	37750	2	Y	9570	9296	0	356	1	44
						851	4	10527	9			9	8			
12	14B2 EXT	66783	-0-	66783	210979	151	1	52882	2	Y	12434	12224	0	173	1	81
						73	4	13677	9							
01	274824 X	63845	-0-	-210979	-0-	153	1	51038	2	Y	11374	11102	0	264	1	80
						143	4	12511	9			9	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

11	14B2 EXT	110225	-0-	110225	258679	119	1	90462	2	Y	17653	16956	0	798	1	81
						226	4	19418	9			14	8			
12	14B2 EXT	104522	-0-	104522	363201	249	1	87138	2	Y	15494	15184	0	291	1	100
						92	4	17043	9							
01	458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	240	1	79960	2	Y	13503	13103	0	395	1	94
						146	4	14853	9			11	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	11626	2	2115	9	Y	1923	1903	0	21	1	136
													12	8			
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	11349	2	2232	9	Y	2029	2010	0	17	1	138
01	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	10831	2	2131	9	Y	1937	1981	0	23	1	70
													1	8			
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

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109950	X	41580	-0-	-68370	-0-	31753	2	26	4	Y	8910	8457	0	455	1	129
							9801	9					37	8			
12	113615	X	36080	-0-	-77535	-0-	26913	2	148	4	Y	8199	8153	0	103	1	72
							9019	9									
01	113615	X	48523	-0-	-65092	-0-	38020	2	94	4	Y	9463	9078	0	417	1	32
							10409	9					8	8			
02	102620	X	45938	-0-	-56682	-0-	34692	2	11246	9	Y	10224	9896	0	264	1	96
03	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	37024	2	794	4	Y	12315	12213	0	100	1	95
							13547	9					3	8			
*04	51341	X	51341	-0-	-0-	-0-	37686	2	13655	9	Y	12414	12328	0	43	1	138

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
11	50130	X	43587	-0-	-6543	-0-	34359	2	37	4	Y	8355	7886	0	442	1	120
							9191	9					50	8			
12	49352	X	43857	-0-	-5495	-0-	34718	2	244	4	Y	8086	8001	0	134	1	71
							8895	9									
01	47337	X	41684	-0-	-5653	-0-	33105	2	119	4	Y	7691	7355	0	374	1	26
							8460	9					7	8			
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	23202	-0-	-16008	-0-	17354	2	5848	9	Y	5316	5234	0	23	1	59

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50730	X	46611	-0-	-4119	-0-	35748	2	36	4	Y	9843	9319	0	501	1	142
							10827	9					45	8			
12	52421	X	44518	-0-	-7903	-0-	34317	2	225	4	Y	9069	8990	0	141	1	80
							9976	9									
01	52421	X	41698	-0-	-10723	-0-	32963	2	110	4	Y	7841	7510	0	379	1	26
							8625	9					6	8			
02	42392	X	37371	-0-	-5021	-0-	29506	2	7865	9	Y	7150	6896	0	213	1	67
03	46934	X	38861	-0-	-8073	-0-	29527	2	742	4	Y	7811	7742	0	74	1	60
							8592	9					2	8			
04	45420	X	41187	-0-	-4233	-0-	32170	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49350 X	34857	-0-	-14493	-0-	28574	2	6283	9	Y	5712	5621	0	196	1	94
												6	8			
12	47244 X	35616	-0-	-11628	-0-	28525	2	7091	9	Y	6446	6321	0	107	1	112
01	43214 X	35621	-0-	-7593	-0-	27744	2	7877	9	Y	7161	7051	0	141	1	74
												7	8			
02	32536 X	20165	-0-	-12371	-0-	16000	2	4165	9	Y	3786	3661	0	92	1	107
03	36022 X	33772	-0-	-2250	-0-	26927	2	6845	9	Y	6223	6088	0	160	1	80
												2	8			
04	34860 X	12089	-0-	-22771	-0-	9179	2	2910	9	Y	2645	2620	0	52	1	47
												6	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10142 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	2	12	4	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	311786	-0-	311786	311799	265341	2	1292	4	N	41048	40700	1			348
						45153	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

11	83340 X	41266	-0-	-42074	-0-	32529	2	8737	9	Y	7943	7826	0	71	1	85
												44	8			
12	54653 X	45736	-0-	-8917	-0-	36537	2	114	4	Y	8259	8191	0	61	1	92
						9085	9									
01	52979 X	42693	-0-	-10286	-0-	34194	2	8499	9	Y	7726	7678	0	86	1	53
												1	8			
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

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

11	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	29386	2	8765	9	Y	7968	7847	0	72	1	85
												53	8			
12	41127 X	41127	-0-	-0-	-0-	32166	2	73	4	Y	8080	8012	0	63	1	90
						8888	9									
01	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	30853	2	8271	9	Y	7519	7464	0	92	1	52
												1	8			
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189750 X	41136	-0-	-148614	-0-	32897	2	8239	9	Y	7490	7365	0	73	1	80
												44	8			
12	55428 X	40666	-0-	-14762	-0-	32496	2	74	4	Y	7360	7300	0	58	1	82
						8096	9									
01	50189 X	41256	-0-	-8933	-0-	33091	2	8165	9	Y	7423	7366	0	87	1	51
												1	8			
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

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	N	47816	47412	1			404
						52598	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

11	366750 X	150956	-0-	-215794	-0-	362	1	136934	2	Y	12399	11814	0	729	1	59
						21	4	13639	9			11	8			
12	378975 X	119340	-0-	-259635	-0-	847	1	108949	2	Y	8493	8144	0	326	1	82
						202	4	9342	9							
01	302622 X	36971	-0-	-265651	-0-	301	1	33608	2	Y	2729	2650	0	136	1	22
						60	4	3002	9			3	8			
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			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344610	X	176209	-0-	-168401	-0-	422	1	159492	2	Y	14792	14154	0	843	1	71
							24	4	16271	9			12	8			
12	356097	X	140192	-0-	-215905	-0-	993	1	127730	2	Y	10192	9708	0	458	1	97
							258	4	11211	9							
01	269080	X	100768	-0-	-168312	-0-	829	1	91383	2	Y	7626	7212	0	444	1	61
							167	4	8389	9			6	8			
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			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635040	X	414081	-0-	-220959	-0-	1010	1	381669	2	Y	28495	26827	0	1928	1	135
							57	4	31345	9			39	8			
12	656208	X	371004	-0-	-285204	-0-	2655	1	341460	2	Y	23869	22467	0	1312	1	225
							633	4	26256	9							
01	656208	X	341764	-0-	-314444	-0-	2445	1	315869	2	Y	20872	19498	0	1407	1	164
							491	4	22959	9			28	8			
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			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488160 X	150777	-0-	-337383	-0-	137339	2	13438	9	Y	12216	11644	0	756	1	192
												8	8			
12	504432 X	144369	-0-	-360063	-0-	132091	2	12278	9	Y	11162	10610	0	419	1	325
01	177909 X	142646	-0-	-35263	-0-	130265	2	12381	9	Y	11255	10540	0	837	1	196
												7	8			
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			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

11	424440 X	112355	-0-	-312085	-0-	102930	2	9425	9	Y	8568	8187	0	506	1	135
												6	8			
12	438588 X	108405	-0-	-330183	-0-	99821	2	8584	9	Y	7804	7429	0	282	1	228
01	126697 X	107319	-0-	-19378	-0-	98550	2	8769	9	Y	7972	7558	0	497	1	140
												5	8			
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			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

11	229380 X	86649	-0-	-142731	-0-	72360	2	14289	9	Y	12990	12778	0	418	1	210
												10	8			
12	237026 X	89317	-0-	-147709	-0-	75156	2	14161	9	Y	12874	12452	0	250	1	382
01	112902 X	112902	-0-	-0-	-0-	100142	2	12760	9	Y	11600	11286	0	478	1	209
												9	8			
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			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	2447	-0-	2447	2447	1323	2	417	4	Y	643	5	1			638
						707	9									
01	SHUT IN	18440	-0-	18440	20887	283	1	11252	2	Y	3554	4063	1			129
						2996	4	3909	9							
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

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	37276	-0-	37276	37276	28513	2	334	4	Y	7663	7606	1			57
						8429	9									
01	SHUT IN	183371	-0-	183371	220647	143113	2	73	4	Y	36532	36364	1	30	8	195
						40185	9									
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	SHUT IN	117007	-0-	117007	674252	94090	2	22917	9	Y	20834	20758	1	30	8	165

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	44040	-0-	44040	44040	33751	2	354	4	Y	9032	8965	1			67
						9935	9									
01	SHUT IN	199285	-0-	199285	243325	156127	2	80	4	Y	39162	38982	1	37	8	210
						43078	9									
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

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	62770	-0-	62770	62770	50681	2	579	4	Y	10464	10389	1			75
						11510	9									
01	SHUT IN	381823	-0-	381823	444593	322868	2	167	4	Y	53444	53181	1	52	8	286
						58788	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	82844	-0-	82844	82844	61346	2	348	4	Y	19227	18919	1	46	8	262
						21150	9									
12	SHUT IN	79304	-0-	79304	162148	62442	2	261	4	Y	15092	15235	1			119
						16601	9									
01	SHUT IN	28815	-0-	28815	190963	23228	2	24	4	Y	5057	5134	1	15	8	27
						5563	9									
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

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	39107	-0-	39107	39107	29120	2	521	4	Y	8605	8537	1			68
						9466	9									
01	SHUT IN	256170	-0-	256170	295277	199222	2	102	4	Y	51678	51425	1	42	8	279
						56846	9									
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

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	242444	2	1193	4	Y	42392	40593	0	1591	1	208
						46631	9									
03	636448 X	346180	-0-	-290268	-0-	297931	2	48249	9	Y	43863	42211	0	1751	1	101
												8	8			
04	322230 X	265883	-0-	-56347	-0-	231264	2	34619	9	Y	31472	29511	0	1784	1	237
												41	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473	2	800	4	Y	27352	26337	0	880	1	135
						30087	9									
03	SHUT IN	113113	-0-	113113	273473	90547	2	65	4	Y	20455	19783	0	753	1	47
						22501	9					7	8			
*04	394665 X	121192	-0-	-273473	-0-	95044	2	26148	9	Y	23771	22565	0	1029	1	182
												42	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	359446	-0-	359446	359446	308727	2	1373	4	Y	44860	42673	0	1968	1	219
						49346	9									
03	SHUT IN	404367	-0-	404367	763813	353683	2	50684	9	Y	46076	43932	0	2249	1	105
												9	8			
*04	1069905 X	306092	-0-	-763813	-0-	272578	2	33514	9	Y	30467	28172	0	2128	1	227
												45	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	115812	-0-	115812	115812	94319	2	508	4	Y	19077	18347	0	636	1	94
						20985	9									
03	SHUT IN	294489	-0-	294489	410301	236560	2	57929	9	Y	52663	50135	0	2488	1	120
												14	8			
*04	607641 X	197340	-0-	-410301	-0-	158770	2	38570	9	Y	35064	33213	0	1651	1	267
												53	8			

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	197395	-0-	197395	197395	166976	2	719	4	Y	27000	25786	0	1082	1	132
						29700	9									
03	SHUT IN	428656	-0-	428656	626051	374236	2	54420	9	Y	49473	47496	0	1986	1	114
												9	8			
*04	930906 X	304855	-0-	-626051	-0-	269821	2	35034	9	Y	31849	29769	0	1913	1	239
												42	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	26277	-0-	26277	26277	19932	2	266	4	N	5526	5269	1			257
						6079	9									
*04	250722 X	224445	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	N	44535	44496	1			296
						48989	9									

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	19046	-0-	19046	19046	16760	2	171	4	N	1923	1834	1			89
						2115	9									
*04	233028 X	213982	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	N	22058	22003	1			144
						24264	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	33185	-0-	33185	33185	25688	2	345	4	N	6502	6200	1			302
						7152	9									
*04	233626 X	200441	-0-	-33185	-0-	157713	2	194	4	N	38667	38713	1			256
						42534	9									

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	74742	-0-	74742	74742	61225	2	459	4	N	11871	11319	1			552
						13058	9									
*04	326241 X	251499	-0-	-74742	-0-	207546	2	257	4	N	39724	40016	1			260
						43696	9									

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 11514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	73441	-0-	73441	73441	58577	2	872	4	N	12720	12129	1			591
						13992	9									
04	SHUT IN	272120	-0-	272120	345561	221750	2	274	4	N	45542	45833	1			300
						50096	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	235374	-0-	235374	235374	193943	2	909	4	Y	36838	35366	0	1291	1	181
						40522	9									
03	14B2 EXT	172273	-0-	172273	407647	146056	2	26217	9	Y	23834	22771	0	1181	1	54
												9	8			
*04	550918 X	143271	-0-	-407647	-0-	122379	2	20892	9	Y	18993	17840	0	1024	1	144
												39	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	184894	-0-	184894	184894	156920	2	487	4	Y	24988	23852	0	1014	1	122
						27487	9									
03	SHUT IN	468043	-0-	468043	652937	405593	2	62450	9	Y	56773	54636	0	2117	1	131
												11	8			
*04	990468 X	337531	-0-	-652937	-0-	296610	2	40921	9	Y	37201	34946	0	2050	1	281
												55	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	97178	-0-	97178	97178	79905	2	448	4	Y	15295	14687	0	533	1	75
						16825	9									
03	SHUT IN	256816	-0-	256816	353994	212235	2	44581	9	Y	40528	39141	0	1355	1	94
												13	8			
04	0 W	162870	-0-	162870	516864	133956	2	28914	9	Y	26285	24808	0	1324	1	200
												47	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

12	0	88250	-0-	88250	88250	67576	2	1770	4	N	17185	15647	1			1538
						18904	9									
01	435064 X	346814	-0-	-88250	-0-	280129	2	2694	4	N	58174	59569	1			143
						63991	9									
02	275100 X	247593	-0-	-27507	-0-	205686	2	2506	4	N	35819	35248	1			714
						39401	9									
03	304575 X	244049	-0-	-60526	-0-	208344	2	59	4	N	32405	32910	1			209
						35646	9									
04	294750 X	202235	-0-	-92515	-0-	175996	2	859	4	N	23073	23087	1			195
						25380	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

12	0	68443	-0-	68443	68443	56140	2	1556	4	N	9770	8906	1			864
						10747	9									
01	490243 X	421800	-0-	-68443	-0-	356038	2	3424	4	N	56671	57396	1			139
						62338	9									
02	345744 X	329739	-0-	-16005	-0-	285770	2	3482	4	N	36806	36215	1			730
						40487	9									
03	382788 X	353719	-0-	-29069	-0-	315181	2	90	4	N	34953	35460	1			223
						38448	9									
04	370440 X	284039	-0-	-86401	-0-	256775	2	1257	4	N	23643	23669	1			197
						26007	9									

STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					400
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					400
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					400
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

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

11	DLQ G-10		30	-0-	30	40	30	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	2	N	25					175
							28	9									
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	4	1	626	2	N	45					220
							50	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	504	546	1			178
							554	9									
02	1512	X	466	-0-	-1046	-0-	8	1	276	2	N	165					343
							182	9									
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	2	N	296	343	1			296
							326	9									
04	3690	X	2282	-0-	-1408	-0-	6	1	2235	2	N	37	179	1			154
							41	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

11	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	70	1	2802	2	N	568	571	1			286
							625	9									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	N	427	554	1			159
							52	4	470	9							
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	2	N	761	559	1			361
							49	4	837	9							
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									

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	601	2	91	9	N	83					239
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	335	2	40	9	N	36					275
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	53					328
							92	4	58	9							
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

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

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-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

11	11820	X	9866	-0-	-1954	-0-	300	1	8666	2	N	818	853	1			161
							900	9									
12	11935	X	9973	-0-	-1962	-0-	310	1	8942	2	N	655	738	1			78
							721	9									
01	11749	X	10137	-0-	-1612	-0-	310	1	8731	2	N	996	824	1			250
							1096	9									
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									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

11	16830	X	13981	-0-	-2849	-0-	300	1	11940	2	N	1583	1506	1			285
							1741	9									
12	18631	X	14217	-0-	-4414	-0-	308	1	12400	2	N	1372	1464	1			193
							1509	9									
01	18631	X	13972	-0-	-4659	-0-	310	1	12396	2	N	1151	880	1			464
							1266	9									
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									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

11	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	279	1	1198	2	N	767	750	1			536
							600	4	844	9							
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	295	1	2618	2	N	829	907	1			458
							912	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	310	1	3710	2	N	714	575	1			597
							130	4	785	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

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

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

11	144780	X	108503	-0-	-36277	-0-	150	1	99276	2	Y	8252	8235	1			189
							9077	9									
12	149606	X	106901	-0-	-42705	-0-	155	1	97619	2	Y	8297	8292	1			194
							9127	9									
01	135873	X	102216	-0-	-33657	-0-	155	1	92883	2	Y	8312	8399	1			107
							35	4	9143	9							
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									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

11	131910	X	93609	-0-	-38301	-0-	300	1	86620	2	Y	6081	6031	1			141
							6689	9									
12	136307	X	91806	-0-	-44501	-0-	310	1	84622	2	Y	6249	6246	1			144
							6874	9									
01	125178	X	86782	-0-	-38396	-0-	288	1	79900	2	Y	5935	5996	1			83
							65	4	6529	9							
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									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

11	57840	X	45776	-0-	-12064	-0-	123	1	40155	2	Y	4828	4809	1			112
							187	4	5311	9							
12	59768	X	45877	-0-	-13891	-0-	125	1	40354	2	Y	4907	4904	1			115
							5398	9									
01	58094	X	45415	-0-	-12679	-0-	122	1	38694	2	Y	4918	4969	1			64
							1189	4	5410	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
11	68280	X	57343	-0-	-10937	-0-	177	1	52195	2	Y	4271	4329	1			83
							273	4	4698	9							
12	64542	X	59215	-0-	-5327	-0-	185	1	53021	2	Y	5463	5459	1			87
							6009	9									
01	63209	X	57257	-0-	-5952	-0-	188	1	51651	2	Y	3397	3439	1			45
							1681	4	3737	9							
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							

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
11	50220	X	48791	-0-	-1429	-0-	150	1	44286	2	Y	3959	3945	1			92
							4355	9									
12	51429	X	50809	-0-	-620	-0-	155	1	46011	2	Y	4221	4214	1			99
							4643	9									
01	50976	X	50976	-0-	-0-	-0-	155	1	46063	2	Y	4325	4366	1			58
							4758	9									
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									

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
11	56880	X	50131	-0-	-6749	-0-	150	1	46230	2	Y	3410	3401	1			77
							3751	9									
12	57226	X	50510	-0-	-6716	-0-	155	1	46488	2	Y	3503	3497	1			83
							14	4	3853	9							
01	55335	X	49134	-0-	-6201	-0-	155	1	45094	2	Y	3532	3569	1			46
							3885	9									
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									

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
11	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	150	1	22634	2	Y	2210	2203	1			51
							2431	9									
12	30845	X	25363	-0-	-5482	-0-	155	1	22709	2	Y	2272	2270	1			53
							2499	9									
01	29915	X	23831	-0-	-6084	-0-	155	1	21173	2	Y	2275	2298	1			30
							2503	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
11	67530	X	59341	-0-	-8189	-0-	150	1	54363	2	Y	4389	4374	1			101
							4828	9									
12	67363	X	59731	-0-	-7632	-0-	155	1	54586	2	Y	4524	4519	1			106
							14	4	4976	9							
01	65906	X	58020	-0-	-7886	-0-	155	1	52867	2	Y	4544	4591	1			59
							4998	9									
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									

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
11	57990	X	50762	-0-	-7228	-0-	150	1	46671	2	Y	3583	3571	1			83
							3941	9									
12	58187	X	51527	-0-	-6660	-0-	155	1	47313	2	Y	3690	3687	1			86
							4059	9									
01	56420	X	50163	-0-	-6257	-0-	155	1	45920	2	Y	3716	3753	1			49
							4088	9									
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									

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
11	44183	X	44183	-0-	-0-	-0-	2352	1	39481	2	N	1780	1769	1			199
							392	4	1958	9							
12	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	1907	1	40854	2	N	2155	2101	1			253
							268	4	2371	9							
01	37106	X	37106	-0-	-0-	-0-	450	1	34403	2	N	1933	1871	1			315
							127	4	2126	9							
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							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10468	-0-	10468	712556	700	1	7690	2	N	1820	1813	1			718
							76	4	2002	9							
12	0	W	6324	-0-	6324	718880	485	1	4607	2	N	1097	1261	1			554
							25	4	1207	9							
01	0	W	3287	-0-	3287	722167	308	1	1957	2	N	924	871	1			607
							6	4	1016	9							
02	0	W	10160	-0-	10160	732327	314	1	7177	2	N	2287	2239	1			655
							153	4	2516	9							
03	0	W	12707	-0-	12707	745034	309	1	10106	2	N	2051	2015	1			691
							36	4	2256	9							
*04	0	W	12339	-0-	12339	757373	295	1	9765	2	N	2058	1846	1			212
							15	4	2264	9							

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

11	0	W	32590	-0-	32590	1641691	1739	1	27708	2	N	2609	2610	1			331
							273	4	2870	9							
12	0	W	34024	-0-	34024	1675715	1472	1	29679	2	N	2434	2467	1			298
							196	4	2677	9							
01	0	W	30400	-0-	30400	1706115	402	1	27362	2	N	2306	2286	1			318
							99	4	2537	9							
02	0	W	28895	-0-	28895	1735010	386	1	25858	2	N	1966	1928	1			356
							488	4	2163	9							
03	0	W	32274	-0-	32274	1767284	306	1	29451	2	N	2193	2189	1			360
							105	4	2412	9							
*04	0	W	9259	-0-	9259	1776543	297	1	5028	2	N	3570	3214	1			356
							7	4	3927	9							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1390	4	61	9	Y	55	83	1			102
12	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	1204	4	51	9	Y	46					148
01	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	1164	4	62	9	Y	56	82	1			122
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

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	4	91	9	N	83	124	1			189
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1808	4	75	9	N	68					257
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1244	4	91	9	N	83	124	1			216
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

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7643	3	118	9	N	107	185	1			157
12	10044	X	7758	-0-	-2286	-0-	7639	3	119	9	N	108	181	1			84
01	10044	X	8270	-0-	-1774	-0-	8143	3	127	9	N	115					199
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	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					386

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

11	61500	X	58529	-0-	-2971	-0-	52330	3	6199	9	N	5635	5551	0	26	8	809
12	63581	X	59511	-0-	-4070	-0-	53251	3	6260	9	N	5691	5847	0	7	8	646
01	63581	X	57818	-0-	-5763	-0-	51674	3	6144	9	N	5585	5717	0	67	8	514
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	58530	X	NO RPT	-0-	-58530	-0-					N	NO RPT					671

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

11	68637	X	68637	-0-	-0-	-0-	995	1	64105	3	N	3215	2858	0	53	8	840
							3537	9									
12	78036	X	78036	-0-	-0-	-0-	1028	1	64103	3	N	3637	4175	0	14	8	288
							8904	4	4001	9							
01	90046	X	90046	-0-	-0-	-0-	1084	1	80533	3	N	4180	3943	0	44	8	481
							3831	4	4598	9							
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	87150	X	NO RPT	-0-	-87150	-0-					N	NO RPT					594

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	11514	3	1220	4	N	752	878	0	4	8	481
							827	9									
12	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	27405	3	100	4	N	2120	2374	0	4	8	223
							2332	9									
01	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	28448	3	2354	9	N	2140	2091	0	12	8	260
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	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					N	NO RPT					150

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

11	87479	X	87479	-0-	-0-	-0-	1350	1	76196	3	N	7637	7704	0	73	8	193
							1532	4	8401	9							
12	87730	X	85181	-0-	-2549	-0-	1395	1	74233	3	N	7581	7383	0	22	8	369
							1214	4	8339	9							
01	87730	X	84256	-0-	-3474	-0-	1395	1	74833	3	N	7298	7517	0	24	8	126
							8028	9									
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	87480	X	NO RPT	-0-	-87480	-0-					N	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127980	X	96662	-0-	-31318	-0-	94157	3	2505	9	N	2277	2189	0	18	8	207
12	124372	X	97632	-0-	-26740	-0-	94658	3	487	4	N	2261	2311	0	5	8	152
							2487	9									
01	113615	X	94137	-0-	-19478	-0-	91681	3	2456	9	N	2233	2233	0	19	8	133
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	245
							1927	9									
04	96660	X	NO RPT	-0-	-96660	-0-					N	NO RPT					245

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37170	X	26293	-0-	-10877	-0-	2397	1	14029	3	N	3386	3232	0	45	8	437
							6142	4	3725	9							
12	41881	X	24650	-0-	-17231	-0-	2200	1	15504	3	N	3958	4304	0	10	8	81
							2592	4	4354	9							
01	41881	X	4021	-0-	-37860	-0-	2461	1	1440	3	N	109	29	8			161
							120	9									
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	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					311

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
11	39090	X	28370	-0-	-10720	-0-	1034	1	23109	3	N	3559	3495	0	19	8	168
							312	4	3915	9							
12	33263	X	27336	-0-	-5927	-0-	1003	1	22485	3	N	3498	3506	0	5	8	155
							3848	9									
01	33263	X	26298	-0-	-6965	-0-	1049	1	21524	3	N	3386	3354	0	18	8	169
							3725	9									
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	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					N	NO RPT					126

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134509	X	134509	-0-	-0-	-0-	1350	1	123321	3	N	8944	8847	0	40	8	305
							9838	9									
12	131929	X	131929	-0-	-0-	-0-	1395	1	120807	3	N	8843	8680	0	10	8	458
							9727	9									
01	130813	X	130813	-0-	-0-	-0-	1395	1	120025	3	N	8539	8626	0	35	8	336
							9393	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
11	92430	X	63417	-0-	-29013	-0-	806	1	54117	3	Y	7722	7576	0	53	8	302
							8494	9									
12	92566	X	62372	-0-	-30194	-0-	831	1	53197	3	Y	7585	7662	0	15	8	210
							8344	9									
01	65224	X	59226	-0-	-5998	-0-	51252	3	7974	9	Y	7249	7193	0	44	8	222
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	63420	X	NO RPT	-0-	-63420	-0-					Y	NO RPT					188

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46890	X	35778	-0-	-11112	-0-	1049	1	29005	3	N	5204	5163	0	33	8	446
							5724	9									
12	48453	X	36211	-0-	-12242	-0-	1029	1	28939	3	N	5156	5142	0	9	8	451
							571	4	5672	9							
01	45942	X	35467	-0-	-10475	-0-	1060	1	28962	3	N	4950	5027	0	29	8	345
							5445	9									
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	NO RPT	-0-	-35790	-0-					N	NO RPT					382

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
11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1044	1	1537	3	N	3358	3141	0	62	8	282
							5488	4	3694	9							
12	9796	X	8161	-0-	-1635	-0-	1044	1	4111	3	N	1803	1591	0	16	8	478
							1023	4	1983	9							
01	9796	X	9177	-0-	-619	-0-	1055	1	4157	3	N	2073	2239	0	51	8	261
							1685	4	2280	9							
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	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					175

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
11	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	1032	1	14354	3	N	3011	2937	0	27	8	297
							578	4	3312	9							
12	19623	X	19347	-0-	-276	-0-	996	1	12292	3	N	2975	3009	0	7	8	256
							2786	4	3273	9							
01	19623	X	14989	-0-	-4634	-0-	1077	1	9030	3	N	2394	2212	0	22	8	416
							2249	4	2633	9							
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	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
11	58050	X	45982	-0-	-12068	-0-	1587	1	36571	3	Y	7113	7001	0	24	8	279
							7824	9									
12	54963	X	45587	-0-	-9376	-0-	1583	1	36116	3	Y	7171	7244	0	7	8	199
							7888	9									
01	54963	X	44209	-0-	-10754	-0-	984	1	35532	3	Y	6994	6955	0	23	8	215
							7693	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	86166					Y	NO RPT					189

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143250	X	125130	-0-	-18120	-0-	106611	3	5914	4	N	11459	11270	0	110	8	248
							12605	9									
12	148056	X	75740	-0-	-72316	-0-	61044	3	6744	4	N	7229	7267	0	17	8	193
							7952	9									
01	135749	X	84481	-0-	-51268	-0-	74964	3	9517	9	N	8652	8490	0	67	8	288
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	125130	X	NO RPT	-0-	-125130	-0-					N	NO RPT					322

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117300	X	106220	-0-	-11080	-0-	1350	1	94860	3	N	9100	8900	0	88	8	406
							10010	9									
12	121210	X	56503	-0-	-64707	-0-	1395	1	43057	3	N	5196	5280	0	12	8	310
							6335	4	5716	9							
01	113336	X	87300	-0-	-26036	-0-	77412	3	1001	4	N	8079	8087	0	69	8	233
							8887	9									
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	106230	X	NO RPT	-0-	-106230	-0-					N	NO RPT					172

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
11	115320	X	94623	-0-	-20697	-0-	765	1	84865	3	N	6839	6892	0	74	8	324
							1470	4	7523	9							
12	117273	X	88196	-0-	-29077	-0-	79106	3	580	4	N	7736	7793	0	18	8	267
							8510	9									
01	107384	X	82161	-0-	-25223	-0-	70815	3	4281	4	N	6423	6269	0	54	8	367
							7065	9									
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	94620	X	NO RPT	-0-	-94620	-0-					N	NO RPT					446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97350	X	62169	-0-	-35181	-0-	1350	1	54852	3	N	5303	5296	0	45	8	385
							134	4	5833	9							
12	100502	X	59341	-0-	-41161	-0-	1395	1	52305	3	N	5128	5124	0	11	8	378
							5641	9									
01	95635	X	59849	-0-	-35786	-0-	1395	1	52727	3	N	5206	5155	0	40	8	389
							5727	9									
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	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					N	NO RPT					235

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146220	X	109272	-0-	-36948	-0-	1350	1	100095	3	N	7115	7037	0	72	8	256
							7827	9									
12	150009	X	102391	-0-	-47618	-0-	1395	1	93484	3	N	6829	6820	0	18	8	247
							7512	9									
01	126170	X	94044	-0-	-32126	-0-	1395	1	85561	3	N	6444	6315	0	57	8	319
							7088	9									
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	109260	X	NO RPT	-0-	-109260	-0-					N	NO RPT					224

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121770	X	76188	-0-	-45582	-0-	70003	3	6185	9	N	5623	5321	0	18	8	558
12	125829	X	76050	-0-	-49779	-0-	69013	3	1077	4	N	5418	5665	0	5	8	306
							5960	9									
01	99541	X	72423	-0-	-27118	-0-	66582	3	180	4	N	5146	5215	0	15	8	222
							5661	9									
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	NO RPT	-0-	-76200	-0-					N	NO RPT					367

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

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

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58800	X	41715	-0-	-17085	-0-	2369	1	29218	3	N	5134	4744	0	74	8	668
							4481	4	5647	9							
12	60822	X	43832	-0-	-16990	-0-	2394	1	28198	3	N	5231	5501	0	24	8	374
							7486	4	5754	9							
01	60822	X	39725	-0-	-21097	-0-	2456	1	24678	3	N	4552	4488	0	70	8	368
							7584	4	5007	9							
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	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					N	NO RPT					583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176760	X	135841	-0-	-40919	-0-	129427	3	1528	4	N	4442	4333	0	22	8	326
							4886	9									
12	182652	X	131542	-0-	-51110	-0-	124114	3	2827	4	N	4183	4294	0	5	8	210
							4601	9									
01	176824	X	126534	-0-	-50290	-0-	120300	3	1856	4	N	3980	3928	0	19	8	243
							4378	9									
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	135840	X	NO RPT	-0-	-135840	-0-					N	NO RPT					211

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

11	192106	X	192106	-0-	-0-	-0-	179732	3	12374	9	Y	11249	11061	0	46	8	360
12	179585	X	179585	-0-	-0-	-0-	168298	3	113	4	Y	10158	10159	0	11	8	348
							11174	9									
01	166765	X	166765	-0-	-0-	-0-	155452	3	1203	4	Y	9191	9218	0	36	8	285
							10110	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	264029					Y	NO RPT					334

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

11	102510	X	80946	-0-	-21564	-0-	646	1	70002	3	Y	9362	9357	0	77	8	352
							10298	9									
12	105927	X	77406	-0-	-28521	-0-	827	1	64904	3	Y	8501	8209	0	19	8	625
							2324	4	9351	9							
01	99882	X	83991	-0-	-15891	-0-	718	1	72573	3	Y	8890	9069	0	65	8	381
							921	4	9779	9							
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	81270	X	NO RPT	-0-	-81270	-0-					Y	NO RPT					266

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

11	179010	X	77539	-0-	-101471	-0-	900	1	66910	3	N	7523	7481	0	45	8	235
							1454	4	8275	9							
12	185008	X	70085	-0-	-114923	-0-	58636	3	4066	4	N	6712	6468	0	185	1	284
							7383	9					10	8			
01	132680	X	62231	-0-	-70449	-0-	51833	3	4229	4	N	5608	5617	0	32	8	243
							6169	9									
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	77550	X	NO RPT	-0-	-77550	-0-					N	NO RPT					222

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178410 X	115039	-0-	-63371	-0-	1350	1	104150	3	N	8672	8638	0	84	8	263
						9539	9									
12	184388 X	103795	-0-	-80593	-0-	225	1	93660	3	N	8185	8168	0	22	8	258
						906	4	9004	9							
01	160084 X	99267	-0-	-60817	-0-	89912	3	974	4	N	7619	7576	0	63	8	238
						8381	9									
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	115050 X	NO RPT	-0-	-115050	-0-					N	NO RPT					189

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
11	114630 X	86081	-0-	-28549	-0-	704	1	76279	3	Y	8271	8368	0	84	8	310
						9098	9									
12	118482 X	53877	-0-	-64605	-0-	568	1	44542	3	Y	6523	6342	0	12	8	479
						1592	4	7175	9							
01	109306 X	79269	-0-	-30037	-0-	677	1	68388	3	Y	8488	8545	0	59	8	363
						867	4	9337	9							
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	86070 X	NO RPT	-0-	-86070	-0-					Y	NO RPT					208

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
11	212400 X	144539	-0-	-67861	-0-	1350	1	132829	3	N	9418	9382	0	104	8	285
						10360	9									
12	219511 X	128880	-0-	-90631	-0-	270	1	119333	3	N	8434	8380	0	27	8	312
						9277	9									
01	201841 X	115541	-0-	-86300	-0-	107147	3	8394	9	N	7631	7592	0	73	8	278
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	324
04	144540 X	NO RPT	-0-	-144540	-0-					Y	NO RPT					324

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
11	782279 X	289391	-0-	-492888	-0-	900	1	254098	3	N	25927	25778	0	150	8	290
						5873	4	28520	9							
12	305319 X	301118	-0-	-4201	-0-	264883	3	9817	4	N	24016	23955	0	47	8	304
						26418	9									
01	305319 X	245298	-0-	-60021	-0-	221453	3	3401	4	N	18585	18424	0	122	8	343
						20444	9									
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	291390 X	NO RPT	-0-	-291390	-0-					N	NO RPT					204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
11	176610 X	131097	-0-	-45513	-0-	122047	3	9050	9	Y	8227	8091	0	33	8	263
12	182497 X	122607	-0-	-59890	-0-	114216	3	77	4	Y	7558	7554	0	8	8	259
						8314	9									
01	181908 X	114155	-0-	-67753	-0-	105696	3	818	4	Y	6946	6962	0	27	8	216
						7641	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	182439					Y	NO RPT					252

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

11	98400 X	84769	-0-	-13631	-0-	2394	1	68529	3	N	9389	9188	0	29	8	422
						3518	4	10328	9							
12	101711 X	84131	-0-	-17580	-0-	2425	1	72170	3	N	8669	8623	0	7	8	461
						9536	9									
01	91512 X	41888	-0-	-49624	-0-	1970	1	34806	3	N	4265	4378	0	12	8	336
						420	4	4692	9							
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	84780 X	NO RPT	-0-	-84780	-0-					N	NO RPT					362

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164231					Y	NO RPT					198

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	83447					Y	NO RPT					107

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

11	120120 X	64756	-0-	-55364	-0-	1350	1	52439	3	N	8712	8557	0	58	8	360
						1384	4	9583	9							
12	112623 X	68543	-0-	-44080	-0-	56840	3	866	4	N	9852	9877	0	22	8	313
						10837	9									
01	99169 X	66002	-0-	-33167	-0-	1395	1	55163	3	N	8585	8297	0	57	8	544
						9444	9									
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	66330 X	NO RPT	-0-	-66330	-0-					N	NO RPT					354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

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

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1782	2	1063	9	Y	966	631	0			445
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	880	2	933	9	Y	848	1135	0			158
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180	0	4	8	122
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					85

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

11	63120	X	30939	-0-	-32181	-0-	797	1	28298	3	Y	1676	1753	1			121
							1844	9									
12	65224	X	30219	-0-	-35005	-0-	2905	1	24698	3	Y	1490	1566	1			45
							977	4	1639	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	30930	X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					Y	NO RPT					176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	19922	1	1098	3	Y	256	215	1			198
							282	9									
12	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21580	3	272	9	Y	247	384	1			61
01	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	20457	3	927	4	Y	222	5	1			278
							244	9									
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	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					97

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	7930	4	531	9	Y	483	375	1			158
12	7874	X	1005	-0-	-6869	-0-	832	4	173	9	Y	157	300	1			15
01	7874	X	730	-0-	-7144	-0-	730	4			Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	9455	X	2508	-0-	-6947	-0-	2212	4	296	9	Y	269	280	1			4
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					4

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

11	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	34123	3	1481	4	Y	2492	2451	1			122
							2741	9									
12	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	3748	1	29233	3	Y	2829	2782	1			169
							3112	9									
01	34224	X	31943	-0-	-2281	-0-	28694	3	203	4	Y	2769	2697	1			241
							3046	9									
*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	NO RPT	-0-	-33120	-0-					Y	NO RPT					128

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

11	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	41131	3	195	4	N	1553	1445	1			498
							1708	9									
12	43090	X	36444	-0-	-6646	-0-	34642	3	1802	9	N	1638	1601	1			535
01	43090	X	35030	-0-	-8060	-0-	32504	3	884	4	N	1493	1266	1			762
							1642	9									
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	NO RPT	-0-	-43020	-0-					N	NO RPT					402

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

11	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	15730	1	2688	3	N	807	518	1			515
							24	4	888	9							
12	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	18819	1	3625	3	Y	807	915	1			407
							61	4	888	9							
01	11718	X	4576	-0-	-7142	-0-	5	1	3917	3	Y	479	653	1			233
							127	5	527	9							
*02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	509	1	2540	3	Y	586	639	1			180
							585	4	15555	5							
*03	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	797	1	3013	3	Y	830	869	1			141
							1620	4	18850	5							
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	35953	-0-	-10367	-0-	11104	1	23430	3	Y	1240	1058	1			399
							55	4	1364	9							
12	49197	X	41391	-0-	-7806	-0-	40153	3	1238	9	Y	1125	1079	1			445
01	49197	X	42776	-0-	-6421	-0-	41656	3	1120	9	Y	1018	923	1			540
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	40050	X	NO RPT	-0-	-40050	-0-					Y	NO RPT					412

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-	28867	4	4420	9	Y	4018	3978	1			183
12	32891	X	31324	-0-	-1567	-0-	68	1	646	3	Y	3824	3760	1			247
							26404	4	4206	9							
01	32891	X	32396	-0-	-495	-0-	28131	4	4265	9	Y	3877	3762	1			362
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	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					215

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
11	62850	X	57847	-0-	-5003	-0-	56372	3	1475	9	Y	1341	1380	1			214
12	64945	X	54548	-0-	-10397	-0-	3786	1	48497	3	Y	1292	1257	1			249
							844	4	1421	9							
01	58652	X	47514	-0-	-11138	-0-	45172	3	708	4	Y	1485	1248	1			486
							1634	9									
*02	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	1123	1	34340	3	Y	933	1081	1			338
							6392	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	NO RPT	-0-	-54360	-0-					Y	NO RPT					236

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44382	X	44382	-0-	-0-	-0-	42964	3	1418	9	Y	1289	1319	1			237
12	34069	X	17198	-0-	-16871	-0-	1596	1	14939	3	Y	603	813	1			27
							663	9									
01	34069	X	-0-	-0-	-34069	-0-					Y	2	18	1			11
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	NO RPT	-0-	-43680	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64140	X	34111	-0-	-30029	-0-	31510	1	13	3	Y	2353	2394	1			242
							2588	9									
12	52421	X	35991	-0-	-16430	-0-	33646	1	4	3	Y	2128	2111	1			259
							2341	9									
01	52421	X	2279	-0-	-50142	-0-	38	3	1	5	Y	2036	2037	1	3	8	255
							2240	9									
*02	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	1412	1	8202	3	Y	1363	1329	1	10	8	279
							1668	4	26451	5							
*03	81930	X	81930	-0-	-0-	-0-	5477	1	22701	3	Y	1634	1679	1	9	8	225
							12297	4	39658	5							
04	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	34234	-0-	-7286	-0-	18987	1	12251	3	Y	2708	2734	1			80
							17	4	2979	9							
12	42904	X	38824	-0-	-4080	-0-	23097	1	13986	3	Y	1583	1566	1			97
							1741	9									
01	42253	X	15406	-0-	-26847	-0-	13149	3	304	4	Y	1775	1712	1			160
							1953	9									
*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	21180	X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	38220	X	26093	-0-	-12127	-0-	17791	1	6321	3	Y	1795	1794	1			72
							6	4	1975	9							
12	37851	X	34124	-0-	-3727	-0-	22371	1	9827	3	Y	1751	1717	1			106
							1926	9									
01	36983	X	12443	-0-	-24540	-0-	10056	3	263	4	Y	1931	1863	1			174
							2124	9									
*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	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	48930	X	35777	-0-	-13153	-0-	1882	1	31011	3	Y	2337	2386	1			376
							313	4	2571	9							
12	41292	X	38230	-0-	-3062	-0-	3731	1	31602	3	Y	2272	2191	1			457
							398	4	2499	9							
01	41292	X	40431	-0-	-861	-0-	89	1	36769	3	Y	2200	2088	1			569
							3	4	1150	5							
*02	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	2732	1	12350	3	Y	1820	2006	1			383
							3162	4	25617	5							
*03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	2571	1	10461	3	Y	2388	2338	1			433
							5938	4	13889	5							
04	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					433

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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	49	59	1			17
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	86	82	1			21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
11	53730	X	36228	-0-	-17502	-0-	2269	1	30967	3	Y	2443	2126	1			441
							305	4	2687	9							
12	42718	X	41263	-0-	-1455	-0-	6384	1	31589	3	Y	2635	2695	1			381
							391	4	2899	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	35430	X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT					292

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44250	X	27063	-0-	-17187	-0-	15240	1	10698	3	Y	901	758	1			191
							134	4	991	9							
12	38626	X	30583	-0-	-8043	-0-	15161	1	14053	3	Y	1122	1148	1			165
							135	4	1234	9							
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	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					24

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49110	X	49110	-0-	-0-	-0-	45547	1	34	3	Y	3208	3552	1			491
							3529	9									
12	49066	X	49066	-0-	-0-	-0-	42215	1	2872	3	Y	3585	3360	1			716
							35	4	3944	9							
01	41106	X	8310	-0-	-32796	-0-	16	1	5710	3	Y	2208	2142	1	1	8	781
							49	4	106	5							
*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	36510	X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					Y	NO RPT					259

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38010	X	35786	-0-	-2224	-0-	16389	1	16045	3	Y	3047	3099	1			127
							3352	9									
12	42594	X	31745	-0-	-10849	-0-	10617	1	17697	3	Y	3106	3054	1			179
							14	4	3417	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	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					79

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
11	14910 X	12156	-0-	-2754	-0-	826	1	9868	3	Y	1329	1396	1			86
						1462	9									
12	16337 X	8649	-0-	-7688	-0-	315	1	7066	3	Y	1153	1204	1			35
						1268	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	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					102

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45870 X	31925	-0-	-13945	-0-	9287	1	19491	3	Y	2688	2291	1			512
						190	4	2957	9							
12	39401 X	34708	-0-	-4693	-0-	10013	1	21909	3	Y	2304	2696	1			120
						252	4	2534	9							
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	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					170

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48390 X	33063	-0-	-15327	-0-	9187	1	20456	3	Y	2908	2938	1			661
						221	4	3199	9							
12	40827 X	37389	-0-	-3438	-0-	10424	1	23015	3	Y	3345	3227	1			779
						270	4	3680	9							
01	40827 X	31829	-0-	-8998	-0-	68	1	27397	3	Y	3197	3034	1			942
						1	4	846	5							
*02	39765 X	39765	-0-	-0-	-0-	1751	1	9901	3	Y	2268	2567	1			643
						2385	4	23233	5							
*03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	2047	1	8547	3	Y	2656	2614	1			685
						4848	4	14573	5							
04	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT					685

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
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	17368	1	21473	3	Y	2033	2068	1			245
						202	4	2236	9							
12	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	20185	1	21447	3	Y	1846	1832	1			259
						235	4	2031	9							
01	41106 X	13303	-0-	-27803	-0-	33	1	11264	3	Y	1523	1530	1	7	8	245
						331	5	1675	9							
*02	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1282	1	7733	3	Y	1019	978	1	23	8	263
						1407	4	25802	5							
*03	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	732	1	2256	3	Y	1413	1425	1	12	8	239
						1212	4	22138	5							
04	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
11	38010	X	35874	-0-	-2136	-0-	33662	3	204	4	N	1825	1808	1			486
							2008	9									
12	37324	X	32326	-0-	-4998	-0-	2308	1	27502	3	N	2270	2202	1			554
							19	4	2497	9							
01	37324	X	30722	-0-	-6602	-0-	25842	3	1372	4	N	3189	2968	1			775
							3508	9									
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	NO RPT	-0-	-35880	-0-					N	NO RPT					1075

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
11	37860	X	36790	-0-	-1070	-0-	17226	1	16885	3	Y	2435	2455	1			108
							2679	9									
12	44268	X	34639	-0-	-9629	-0-	12034	1	19757	3	Y	2560	2517	1			151
							32	4	2816	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	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	23085	1	1952	3	Y	1872	1679	1			254
							141	4	2059	9							
12	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	22598	1	4376	3	Y	1814	1935	1			133
							327	4	1995	9							
01	13051	X	2486	-0-	-10565	-0-	1	1	432	3	Y	1853	1882	1			104
							6	4	9	5							
*02	26986	X	26986	-0-	-0-	-0-	606	1	4173	3	Y	1304	1218	1	125	8	65
							918	4	19855	5							
*03	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1399	1	5342	3	Y	1213	1171	1			107
							4065	4	26777	5							
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	338	1	1114	3	Y	-0-	31	1			1
							36	4									
12	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	3915	1	6392	3	Y	1597	1547	1			51
							24	4	1757	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	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
11	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	18856	1	18512	3	Y	2642	2712	1			111
							6	4	2906	9							
12	45105	X	39245	-0-	-5860	-0-	13841	1	22408	3	Y	2677	2632	1			156
							51	4	2945	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	NO RPT	-0-	-38310	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	23830	4	3589	9	Y	3263	3180	1			197
12	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	21794	4	4535	9	Y	4123	4047	1			273
01	27962	X	24333	-0-	-3629	-0-	19866	4	4467	9	Y	4061	3954	1			380
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	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					211

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
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	11182	1	14931	3	Y	2410	2462	1			380
							145	4	2651	9							
12	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	13550	1	15748	3	Y	2479	2391	1			468
							165	4	2727	9							
01	25389	X	20428	-0-	-4961	-0-	45	1	17307	3	Y	2313	2208	1			573
							5	4	527	5							
*02	31998	X	31998	-0-	-0-	-0-	1246	1	7093	3	Y	1855	2047	1			381
							1599	4	20019	5							
*03	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	3	Y	1925	1922	1			384
							3531	4	14564	5							
04	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					384

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
11	0	W	54269	-0-	54269	618247	47146	3	7123	9	N	6475	6567	1			1214
12	0	W	45591	-0-	45591	663838	38895	3	57	4	N	6035	6091	1			1158
							6639	9									
01	0	W	39808	-0-	39808	703646	33890	3	382	4	N	5033	4889	1			1302
							5536	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	787258					N	NO RPT					1067

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
11	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	92	1	5420	3	Y	1851	1904	1			157
							2	4	18323	5							
12	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	56	1	7604	3	Y	1487	1430	1			214
							19247	5	1636	9							
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	29	1	10943	3	Y	1458	1379	1			293
							22	4	320	5							
*02	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	841	1	5033	3	Y	1062	1196	1			159
							751	4	18897	5							
*03	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1253	1	4728	3	Y	1397	1373	1			183
							2650	4	14431	5							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

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
*11	0	W	21520	-0-	21520	429771	19349	4	429	5	N	1584	1478	1			409
							1742	9									
*12	0	W	21883	-0-	21883	451654	1	1	214	3	Y	2108	2375	1			142
							19349	4	2319	9							
01	0	W	14019	-0-	14019	465673	9	1	11182	4	Y	889	413	1			618
							1850	5	978	9							
02	0	W	22165	-0-	22165	487838	185	1	1445	3	Y	1723	1796	1			545
							18211	4	429	5							
03	0	W	25226	-0-	25226	513064	155	1	686	3	Y	1970	2028	1			487
							22066	4	152	5							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	513064					Y	NO RPT					487

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71580	X	43919	-0-	-27661	-0-	550	1	20872	3	Y	4021	3776	1			783
							50	4	18024	5							
12	73966	X	40984	-0-	-32982	-0-	125	1	15156	3	Y	2432	2580	1			635
							23028	5	2675	9							
01	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	51	1	20156	3	Y	2749	2533	1			851
							4	4	604	5							
*02	46229	X	46229	-0-	-0-	-0-	1201	1	8919	3	Y	1881	2356	1			376
							2763	4	31277	5							
*03	61751	X	61751	-0-	-0-	-0-	191	1	935	3	Y	2529	2423	1			482
							19945	4	37898	5							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					482

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	42089	-0-	42089	657959	953	1	24417	3	Y	1846	1878	1			224
							216	4	14472	5							
12	0	W	45045	-0-	45045	703004	131	1	25261	3	Y	1645	1633	1			236
							370	4	17473	5							
01	0	W	6191	-0-	6191	709195	8	1	4285	3	Y	1591	1594	1			233
							148	5	1750	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	771988					Y	NO RPT					230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	20039	-0-	20039	478685	9055	3	9259	5	Y	1568	1383	1			251
							1725	9									
12	0	W	17687	-0-	17687	496372	9884	3	6040	5	Y	1603	1689	1			165
							1763	9									
01	0	W	13567	-0-	13567	509939	11798	3	1769	9	Y	1608	1604	1			169
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	547463					Y	NO RPT					57

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
11	0	W	17691	-0-	17691	439103	15653	3	2038	9	Y	1853	1928	1			133
12	0	W	14159	-0-	14159	453262	12263	3	97	4	Y	1635	1719	1			49
							1799	9									
01	0	W	17359	-0-	17359	470621	14650	3	533	4	Y	1978	1890	1			137
							2176	9									
02	0	W	30484	-0-	30484	501105	745	1	11948	3	Y	1393	1411	1			119
							16259	5	1532	9							
03	0	W	38161	-0-	38161	539266	1734	1	14916	3	Y	1958	1983	1			94
							19357	5	2154	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	539266					Y	NO RPT					94

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
11	0	W	14557	-0-	14557	386615	13179	3	1378	9	Y	1253	1307	1			88
12	0	W	14249	-0-	14249	400864	12965	3	103	4	Y	1074	1130	1			32
							1181	9									
01	0	W	17165	-0-	17165	418029	15489	3	160	4	Y	1301	1243	1			90
							85	5	1431	9							
02	0	W	31721	-0-	31721	449750	846	1	12671	3	Y	916	928	1			78
							17196	5	1008	9							
03	0	W	41968	-0-	41968	491718	1987	1	16776	3	Y	1409	1398	1			89
							21655	5	1550	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	491718					Y	NO RPT					89

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12018	-0-	12018	466672	591	1	9853	3	Y	1431	1523	1			99
							1574	9									
12	0	W	7863	-0-	7863	474535	368	1	6579	3	Y	833	898	1			34
							916	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	474535					Y	-0-					34
02	0	W	-0-	-0-	-0-	474535					Y	-0-					34
03	0	W	15923	-0-	15923	490458	648	1	6106	3	Y	1135	1072	1			97
							7920	5	1249	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	490458					Y	NO RPT					97

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

11	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	2079	1	21027	2	N	2796	2469	0			493
							3076	9									
12	42485	X	42485	-0-	-0-	-0-	2144	1	35886	2	N	4050	3893	0			650
							4455	9									
01	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	1075	1	31663	2	N	3934	3867	0			717
							4327	9									
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									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	56280	X	39680	-0-	-16600	-0-	28	1	38066	2	N	1442	1338	1			574
							1586	9									
12	58156	X	20858	-0-	-37298	-0-	14	1	20093	2	N	683	1108	1			149
							751	9									
01	58156	X	25460	-0-	-32696	-0-	18	1	23993	2	N	1317	1106	1			360
							1449	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

11	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	809	1	42617	2	Y	3778	3923	0			924
							4156	9									
12	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	950	1	52634	2	Y	5236	4829	0			1331
							5760	9									
01	59913	X	59913	-0-	-0-	-0-	1276	1	51692	2	Y	6314	6201	0			1444
							6945	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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

11	19440	X	16396	-0-	-3044	-0-	853	1	11757	2	N	3442	3129	1			1269
							3786	9									
12	18817	X	13627	-0-	-5190	-0-	438	1	10296	2	N	2630	3313	1			586
							2893	9									
01	16740	X	15944	-0-	-796	-0-	492	1	12225	2	N	2934	2030	1			1490
							3227	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

11	37020	X	9218	-0-	-27802	-0-	205	1	7275	2	N	1580	1703	0			986
							1738	9									
12	38254	X	37758	-0-	-496	-0-	875	1	29762	2	N	6474	6786	0	14	8	660
							7121	9									
01	38254	X	25714	-0-	-12540	-0-	27	1	20604	2	N	4621	5159	0			122
							5083	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

11	28590	X	21906	-0-	-6684	-0-	861	1	20013	2	N	938	866	1	35	8	275
							1032	9									
12	30783	X	18027	-0-	-12756	-0-	2367	1	14628	2	N	938	667	1			546
							1032	9									
01	30783	X	20761	-0-	-10022	-0-	1104	1	18449	2	N	1098	1382	1			262
							1208	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	890	1	5231	2	N	2009	2602	1			643
							2210	9									
12	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1031	1	8496	2	N	2283	2407	1			519
							2511	9									
01	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13553	2	N	2204	2318	1			405
							2424	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

11	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	239	1	35427	2	N	1935	2503	0			593
							2129	9									
12	59431	X	59431	-0-	-0-	-0-	972	1	51269	2	N	6536	5617	0			1512
							7190	9									
01	51760	X	51760	-0-	-0-	-0-	1276	1	44713	2	N	5246	5679	0			1079
							5771	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

11	20910	X	14870	-0-	-6040	-0-	1230	1	9947	2	N	3357	3182	0			592
							3693	9									
12	21049	X	16190	-0-	-4859	-0-	1271	1	11638	2	N	2983	3096	0			479
							3281	9									
01	18414	X	16539	-0-	-1875	-0-	1271	1	12245	2	N	2748	2726	0			501
							3023	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	8157	-0-	-13173	-0-	1200	1	4074	2	N	2621	2572	0			462
							2883	9									
12	22041	X	8598	-0-	-13443	-0-	1233	1	4369	2	N	2724	2749	0			437
							2996	9									
01	20584	X	11512	-0-	-9072	-0-	1271	1	6596	2	N	3314	3147	0			604
							3645	9									
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									

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
11	50137	X	50137	-0-	-0-	-0-	1063	1	40908	2	Y	7424	7436	0			607
							8166	9									
12	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	912	1	35482	2	Y	7795	7643	0			759
							8575	9									
01	36952	X	28857	-0-	-8095	-0-	687	1	21331	2	Y	6217	6512	0			464
							6839	9									
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									

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
11	36540	X	34720	-0-	-1820	-0-	1076	1	26095	2	Y	6863	6950	0			561
							7549	9									
12	37758	X	27338	-0-	-10420	-0-	939	1	20969	2	Y	4936	5017	0			480
							5430	9									
01	37758	X	29890	-0-	-7868	-0-	925	1	22518	2	Y	5861	5903	0			438
							6447	9									
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									

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
11	40440	X	26916	-0-	-13524	-0-	1034	1	20304	2	Y	5071	5153	0			414
							5578	9									
12	35681	X	25589	-0-	-10092	-0-	829	1	19127	2	Y	5121	5037	0			498
							5633	9									
01	35681	X	27729	-0-	-7952	-0-	876	1	21322	2	Y	5028	5151	0			375
							5531	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38520 X	14912	-0-	-23608	-0-	952	1	10587	2	N	3066	3242	0			80
						3373	9									
12	39804 X	15855	-0-	-23949	-0-	974	1	11127	2	N	3413	3418	0			75
						3754	9									
01	32798 X	19581	-0-	-13217	-0-	1052	1	15138	2	N	3083	3065	0			93
						3391	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

11	26220 X	26051	-0-	-169	-0-	908	1	19219	2	N	5385	5985	0			141
						5924	9									
12	27094 X	23246	-0-	-3848	-0-	916	1	17987	2	N	3948	4002	0			87
						4343	9									
01	27094 X	18667	-0-	-8427	-0-	822	1	13929	2	N	3560	3539	0			108
						3916	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	15737	-0-	15737	15737	10	1	10969	2	N	4325	3884	0			441
						4758	9									
01	SHUT IN	104904	-0-	104904	120641	27	1	82024	2	N	20775	20667	0			549
						22853	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	35413	-0-	35413	35413	11	1	26957	2	N	7677	6895	0			782
						8445	9									
01	SHUT IN	146130	-0-	146130	181543	28	1	114319	2	N	28894	28912	0			764
						31783	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		120003	-0-	120003	140814	30	1	87763	2	N	29282	28965	1			766
							32210	9									
12	SHUT IN		120308	-0-	120308	261122	31	1	89095	2	N	28347	28492	1			621
							31182	9									
01	360816	X	99694	-0-	-261122	-0-	31	1	74594	2	N	22790	22720	0			691
							25069	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		13257	-0-	13257	13257	11	1	9405	2	N	3492	3136	0			356
							3841	9									
01	SHUT IN		107393	-0-	107393	120650	27	1	83167	2	N	21999	21773	0			582
							24199	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

11	SHUT IN		128880	-0-	128880	154214	30	1	94244	2	N	31460	31147	1			822
							34606	9									
12	SHUT IN		127079	-0-	127079	281293	31	1	93346	2	N	30638	30789	1			671
							33702	9									
01	380687	X	99394	-0-	-281293	-0-	31	1	72141	2	N	24747	24668	0			750
							27222	9									
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*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-

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-

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-				N	NO RPT					-0-
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

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

OXY USA INC. 630591
COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

11	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	24919	2	953	4	Y	3028	2957	0	5	8	305
							3331	9									
12	26877	X	26556	-0-	-321	-0-	19484	2	3629	4	Y	3130	3215	0	2	8	218
							3443	9									
01	26877	X	25759	-0-	-1118	-0-	69	1	18912	2	Y	3213	3206	0	7	8	218
							3244	4	3534	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	16815	-0-	-5625	-0-	13763	2	3	4	Y	2772	2442	1			562
							3049	9									
12	25110	X	17162	-0-	-7948	-0-	14186	2	2976	9	Y	2705	3029	1			238
01	25203	X	20365	-0-	-4838	-0-	17645	2	2720	9	Y	2473	2375	1	8	8	328
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									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62822	X	62822	-0-	-0-	-0-	5480	1	48564	2	Y	7980	7859	0	15	8	125
							8778	9									
12	54847	X	54847	-0-	-0-	-0-	4801	1	42637	2	Y	6523	6349	0			299
							234	4	7175	9							
*01	50587	X	50587	-0-	-0-	-0-	43138	2	467	4	Y	6347	6475	0	40	8	131
							6982	9									
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	313	-0-	-52697	-0-	3	2	25	4	Y	259	233	0	1	8	29
							285	9									

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
11	49530	X	34678	-0-	-14852	-0-	85	1	32259	2	N	2115	2245	1	6	8	418
							7	4	2327	9							
12	51181	X	32384	-0-	-18797	-0-	71	1	29657	2	N	2181	2049	1	2	8	548
							257	4	2399	9							
01	51181	X	32016	-0-	-19165	-0-	47	1	29065	2	N	2149	2402	1	8	8	287
							540	4	2364	9							
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									

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	82	1	25989	2	N	1038	685	1			637
							1142	9									
12	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	46	1	26175	2	N	1055	1374	1			318
							1161	9									
01	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	36	1	25551	2	N	1028	1211	1	9	8	126
							77	4	1131	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	3377	-0-	-3553	-0-	299	1	2645	2	Y	394	340	0			413
							433	9									
12	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	594	1	5279	2	Y	479	522	0			370
							46	4	527	9							
*01	7161	X	2619	-0-	-4542	-0-	2187	2	432	9	Y	393	519	1	13	8	231
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	1087	-0-	-3743	-0-	31	1	656	2	Y	364	368	1	1	8	335
							400	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70050	X	45126	-0-	-24924	-0-	4509	1	39959	2	N	379	346	1	3	8	431
							241	4	417	9							
12	53382	X	45983	-0-	-7399	-0-	4452	1	39533	2	N	510	687	1			254
							1437	4	561	9							
*01	53382	X	49706	-0-	-3676	-0-	49275	2	11	4	N	382	356	1			280
							420	9									
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	41730	-0-	-9750	-0-	1865	1	38986	2	N	378	362	1	13	8	192
							463	4	416	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11247	-0-	-813	-0-	1019	1	9030	2	N	1089	1053	1	1	8	380
							1198	9									
12	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	1070	1	9500	2	N	1068	1228	1			220
							1175	9									
*01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	12587	2	1365	9	N	1241	1043	1			418
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	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	531	1	11108	2	N	1266	1258	1	6	8	357
							1393	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6609	-0-	-891	-0-	4	1	6316	2	N	263	172	1			335
							289	9									
12	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	6095	2	298	9	N	271	350	1			256
01	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	7	1	5922	2	N	279	346	1	4	8	185
							307	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	9806	-0-	-2824	-0-	937	1	8303	2	N	445	345	1	1	8	384
							76	4	490	9							
12	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	890	1	7903	2	N	440	514	1			310
							42	4	484	9							
*01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10317	2	16	4	N	463	534	1			239
							509	9									
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	7833	-0-	-3357	-0-	332	1	6942	2	N	334	368	1	2	8	344
							192	4	367	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47610	X	36660	-0-	-10950	-0-	3348	1	29670	2	Y	3126	2795	0	4	8	732
							203	4	3439	9							
12	49197	X	40897	-0-	-8300	-0-	3642	1	32343	2	Y	3822	3662	0			892
							708	4	4204	9							
*01	49197	X	49079	-0-	-118	-0-	44813	2	47	4	Y	3835	3998	1			729
							4219	9									
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	38401	-0-	-12149	-0-	1589	1	33221	2	Y	3198	3063	1	18	8	639
							73	4	3518	9							

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
11	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	2382	1	21109	2	Y	800	768	1	10	8	248
							880	9									
12	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1895	1	16832	2	Y	484	636	1			96
							3	4	532	9							
*01	25296	X	19554	-0-	-5742	-0-	18939	2	30	4	Y	532	486	1			142
							585	9									
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	18078	-0-	-6282	-0-	792	1	16556	2	Y	631	475	1	48	8	293
							36	4	694	9							

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79490	X	79490	-0-	-0-	-0-	75536	2	2529	4	N	1295	861	1	12	8	865
							1425	9									
12	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	68	1	78702	2	N	1114	1554	1	5	8	420
							139	4	1225	9							
01	78288	X	78288	-0-	-0-	-0-	76883	2	87	4	N	1198	1051	1	18	8	549
							1318	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58170	X	55052	-0-	-3118	-0-	5153	1	45671	2	Y	3628	3855	0	2	8	57
							237	4	3991	9							
12	60109	X	28977	-0-	-31132	-0-	2643	1	23469	2	Y	2031	1995	0			93
							631	4	2234	9							
*01	60109	X	52593	-0-	-7516	-0-	48355	2	560	4	Y	3344	3306	0	63	8	68
							3678	9									
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	39100	-0-	-12410	-0-	1650	1	34499	2	Y	2353	2420	0	7	8	265
							363	4	2588	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

11	10800	X	8417	-0-	-2383	-0-	6085	2	12	4	N	2109	2056	0	2	8	423
							2320	9									
12	11160	X	7390	-0-	-3770	-0-	4674	2	447	4	N	2063	2223	1	1	8	262
							2269	9									
01	10044	X	7189	-0-	-2855	-0-	4022	2	828	4	N	2126	1892	1	4	8	492
							2339	9									
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							

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

11	10860	X	6503	-0-	-4357	-0-	331	1	5229	2	N	747	852	1	2	8	188
							121	4	822	9							
12	11222	X	6930	-0-	-4292	-0-	5724	2	248	4	N	871	661	1	1	8	397
							958	9									
01	11222	X	7484	-0-	-3738	-0-	5984	2	530	4	N	882	863	1	6	8	410
							970	9									
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

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

11	44139	X	44139	-0-	-0-	-0-	39930	2	4209	9	N	3826	3923	1	4	8	419
12	45202	X	45202	-0-	-0-	-0-	40796	2	158	4	N	3862	3795	1	1	8	485
							4248	9									
01	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	39695	2	476	4	N	3778	3967	1	6	8	290
							4156	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	5861	-0-	-7819	-0-	13	1	4801	2	N	951	861	1	2	8	236
							1	4	1046	9							
12	14136	X	24	-0-	-14112	-0-	16	2	8	9	N	7	1	8			242
01	14136	X	7047	-0-	-7089	-0-	9	1	5903	2	N	932	1031	1	6	8	137
							110	4	1025	9							
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

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

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

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93510	X	87199	-0-	-6311	-0-	8326	1	73551	2	Y	4767	4781	0	5	8	179
							78	4	5244	9							
12	96627	X	86109	-0-	-10518	-0-	8248	1	72704	2	Y	4452	4407	0			224
							260	4	4897	9							
*01	96627	X	88638	-0-	-7989	-0-	24	1	83324	2	Y	4495	4435	0			284
							345	4	4945	9							
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	78871	-0-	-2639	-0-	3837	1	70664	2	Y	3839	3728	0	18	8	286
							147	4	4223	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40920	X	26486	-0-	-14434	-0-	2509	1	22233	2	Y	1420	1227	1	1	8	474
							182	4	1562	9							
12	29605	X	25288	-0-	-4317	-0-	2251	1	19988	2	Y	1547	1681	1			340
							1347	4	1702	9							
*01	29605	X	28713	-0-	-892	-0-	27213	2	1500	9	Y	1364	1335	1			369
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	24333	-0-	-5307	-0-	1031	1	21560	2	Y	1414	1153	1	6	8	592
							187	4	1555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87750 X	73947	-0-	-13803	-0-	7053	1	62503	2	Y	3992	4277	0	5	8	63
						4391	9									
12	90675 X	63982	-0-	-26693	-0-	6058	1	53801	2	Y	3748	3639	0			172
						4123	9									
*01	90675 X	66985	-0-	-23690	-0-	63440	2	3545	9	Y	3223	3328	0			67
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	63497	-0-	-6433	-0-	2738	1	57238	2	Y	3201	3173	0	18	8	360
						3521	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89310 X	72982	-0-	-16328	-0-	7058	1	62549	2	Y	3068	3300	0	5	8	48
						3375	9									
12	92287 X	82593	-0-	-9694	-0-	8011	1	71144	2	Y	3125	3030	0			143
						3438	9									
*01	92287 X	82299	-0-	-9988	-0-	79117	2	3182	9	Y	2893	2976	0			60
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	67322	-0-	-1408	-0-	2949	1	61644	2	Y	2481	2467	0	20	8	278
						2729	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31320 X	23746	-0-	-7574	-0-	2030	1	17990	2	N	3346	3330	1	3	8	536
						45	4	3681	9							
12	30752 X	20098	-0-	-10654	-0-	1680	1	14919	2	N	3015	3144	1			407
						182	4	3317	9							
*01	30194 X	17129	-0-	-13065	-0-	14044	2	411	4	N	2431	2092	1			746
						2674	9									
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	27201 X	27201	-0-	-0-	-0-	1055	1	22064	2	N	3711	3926	1	16	8	556
						4082	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47580 X	37933	-0-	-9647	-0-	3564	1	31587	2	Y	2466	2348	1	3	8	412
						69	4	2713	9							
12	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	4649	1	41281	2	Y	2588	2618	1			382
						425	4	2847	9							
*01	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	41282	2	62	4	Y	2595	2627	1	2	8	348
						2855	9									
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	24760	-0-	-17300	-0-	1024	1	21404	2	Y	2025	1868	1	9	8	469
						104	4	2228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52260	X	48997	-0-	-3263	-0-	43747	2	248	4	Y	4547	4424	0	9	8	458
							5002	9									
12	54002	X	51722	-0-	-2280	-0-	46468	2	499	4	Y	4323	4477	0	3	8	301
							4755	9									
01	54002	X	49970	-0-	-4032	-0-	163	1	44271	2	Y	4526	4527	0	11	8	289
							557	4	4979	9							
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							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33390	X	27255	-0-	-6135	-0-	24954	2	94	4	Y	2006	1759	1			467
							2207	9									
12	34503	X	29506	-0-	-4997	-0-	27163	2	18	4	Y	2114	2424	1			157
							2325	9									
01	34503	X	29498	-0-	-5005	-0-	27154	2	2344	9	Y	2131	2083	1	12	8	193
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									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800	X	28671	-0-	-3129	-0-	2746	1	24337	2	Y	1082	1040	1	2	8	362
							398	4	1190	9							
12	32860	X	27875	-0-	-4985	-0-	2582	1	22932	2	Y	1256	1302	1			316
							979	4	1382	9							
*01	32860	X	32596	-0-	-264	-0-	31069	2	63	4	Y	1331	1299	1			348
							1464	9									
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	26750	X	26750	-0-	-0-	-0-	1161	1	24275	2	Y	1123	1010	1	8	8	393
							79	4	1235	9							

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
11	48690	X	35503	-0-	-13187	-0-	33328	2	8	4	Y	1970	1914	0	6	8	198
							2167	9									
12	50313	X	38333	-0-	-11980	-0-	35422	2	836	4	Y	1886	1950	0	3	8	131
							2075	9									
01	50313	X	36192	-0-	-14121	-0-	116	1	31531	2	Y	1848	1843	0	11	8	125
							2512	4	2033	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55440	X	5715	-0-	-49725	-0-	458	1	4059	2	Y	1012	1054	0	2	8	16
							85	4	1113	9							
12	54498	X	2206	-0-	-52292	-0-	200	1	1774	2	Y	17	32	0			1
							213	4	19	9							
*01	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	11	3	0	9	8	-0-
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	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	466	1	9748	2	Y	1484	1483	0	23	8	165
							1632	9									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900	X	28016	-0-	-2884	-0-	25874	2	2	4	Y	1945	1714	1			437
							2140	9									
12	31930	X	27618	-0-	-4312	-0-	25395	2	2223	9	Y	2021	2304	1			154
01	31930	X	26507	-0-	-5423	-0-	24318	2	2189	9	Y	1990	1948	1	12	8	184
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									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 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
11	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	87	1	28146	2	Y	6607	6500	0	11	8	226
							1	4	7268	9							
12	37246	X	37246	-0-	-0-	-0-	181	1	29566	2	Y	6814	6759	0	4	8	277
							4	4	7495	9							
01	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	69	1	32444	2	Y	6861	6871	0	16	8	251
							14	4	7547	9							
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							

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
11	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	132	1	42571	2	Y	6867	6706	0	18	8	234
							5	4	7554	9							
12	52923	X	52923	-0-	-0-	-0-	279	1	45435	2	Y	6543	6505	0	6	8	266
							12	4	7197	9							
01	51057	X	51057	-0-	-0-	-0-	94	1	43889	2	Y	6270	6283	0	24	8	229
							177	4	6897	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36690	X	34373	-0-	-2317	-0-	31243	2	7	4	Y	2839	2584	1			532
							3123	9									
12	37913	X	33170	-0-	-4743	-0-	29937	2	3233	9	Y	2939	3202	1			269
01	37045	X	30208	-0-	-6837	-0-	26763	2	3445	9	Y	3132	2992	1	10	8	399
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	22244	-0-	-14596	-0-	2092	1	18543	2	Y	1436	1398	1	2	8	239
							29	4	1580	9							
12	38068	X	22129	-0-	-15939	-0-	2076	1	18436	2	Y	1421	1463	1			197
							54	4	1563	9							
*01	38068	X	22268	-0-	-15800	-0-	20704	2	7	4	Y	1415	1418	1			194
							1557	9									
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	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	1082	1	22618	2	Y	1322	1220	1	10	8	282
							2	4	1454	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49500	X	24779	-0-	-24721	-0-	2205	1	19541	2	Y	2702	2536	1	3	8	457
							61	4	2972	9							
12	47647	X	30656	-0-	-16991	-0-	2813	1	24982	2	Y	2534	2664	1			327
							74	4	2787	9							
*01	45663	X	33092	-0-	-12571	-0-	30078	2	71	4	Y	2675	2631	1			371
							2943	9									
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	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	1481	1	30951	2	Y	2301	2175	1	12	8	472
							120	4	2531	9							

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
11	206970	X	181362	-0-	-25608	-0-	18184	1	161157	2	Y	1837	1666	1	4	8	601
							2021	9									
12	210459	X	185698	-0-	-24761	-0-	18597	1	165146	2	Y	1777	1972	1			406
							1955	9									
*01	210459	X	205240	-0-	-5219	-0-	203039	2	200	4	Y	1819	1799	1			426
							2001	9									
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	201734	X	201734	-0-	-0-	-0-	9125	1	190761	2	Y	1302	966	1	13	8	634
							416	4	1432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111900	X	96828	-0-	-15072	-0-	10169	1	80883	2	Y	4362	4583	0	5	8	146
							978	4	4798	9							
12	110701	X	91574	-0-	-19127	-0-	9752	1	75268	2	Y	3968	3967	0			147
							2189	4	4365	9							
*01	110701	X	79126	-0-	-31575	-0-	976	1	73460	2	Y	3088	3056	0			179
							1293	4	3397	9							
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	70065	-0-	-21195	-0-	4143	1	61287	2	Y	4107	4142	0	16	8	169
							117	4	4518	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64530	X	61636	-0-	-2894	-0-	5419	1	47874	2	Y	7373	7393	0	8	8	276
							233	4	8110	9							
12	66681	X	59394	-0-	-7287	-0-	5118	1	45104	2	Y	6810	6743	0			343
							1681	4	7491	9							
*01	66681	X	65054	-0-	-1627	-0-	25	1	56899	2	Y	7220	7107	0			456
							188	4	7942	9							
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	53483	X	53483	-0-	-0-	-0-	2418	1	43767	2	Y	6159	6014	0	28	8	459
							523	4	6775	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	23474	-0-	-13006	-0-	60	1	22064	2	N	1226	1205	1			420
							1	4	1349	9							
12	34844	X	23956	-0-	-10888	-0-	22591	2	1	4	N	1240	1395	1			265
							1364	9									
01	30814	X	22228	-0-	-8586	-0-	96	1	20793	2	N	1215	1227	1	6	8	247
							2	4	1337	9							
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							

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
11	4470	X	1265	-0-	-3205	-0-	26	1	232	2	Y	4	1	0	4	8	-0-
							1003	4	4	9							
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	556	1	4899	2	Y	87	83	0			4
							364	4	96	9							
*01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	8	1	4965	2	Y	116	113	0			7
							47	4	128	9							
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	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	215	181	0	28	8	14
							80	4	237	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
11	67269	X	67269	-0-	-0-	-0-	6424	1	51106	2	Y	8454	8785	0	10	8	282
							440	4	9299	9							
12	62217	X	56985	-0-	-5232	-0-	5363	1	41357	2	Y	7649	7648	0			283
							1851	4	8414	9							
*01	62217	X	59732	-0-	-2485	-0-	1072	1	49534	2	Y	7403	7258	0			428
							983	4	8143	9							
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	46738	-0-	-6542	-0-	2557	1	35866	2	Y	7556	7665	0	28	8	311
							3	4	8312	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

11	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	20825	2	6173	9	Y	5612	5588	0	8	8	91
12	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	20431	2	5961	9	Y	5419	5396	0	2	8	112
01	25327	X	24761	-0-	-566	-0-	18755	2	97	4	Y	5372	5361	0	10	8	113
							5909	9									
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

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

11	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	31137	2	8612	9	Y	7829	7784	0	16	8	127
12	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	27353	2	7	4	Y	7324	7294	0	6	8	151
							8056	9									
01	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	29662	2	122	4	Y	7436	7406	0	25	8	156
							8180	9									
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

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

11	34290	X	31489	-0-	-2801	-0-	29914	2	1575	9	N	1432	1491	0	4	8	473
12	35216	X	31841	-0-	-3375	-0-	29824	2	443	4	N	1431	1621	0	1	8	282
							1574	9									
01	34658	X	31242	-0-	-3416	-0-	29674	2	1568	9	N	1425	1472	0	7	8	228
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141570	X	133928	-0-	-7642	-0-	14267	1	112830	2	Y	6203	6612	0	13	8	495
							8	4	6823	9							
12	146289	X	39246	-0-	-107043	-0-	4967	1	31853	2	Y	1791	1805	0			481
							456	4	1970	9							
*01	146289	X	80562	-0-	-65727	-0-	2534	1	73723	2	Y	3539	3411	0			609
							412	4	3893	9							
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	82217	-0-	-33883	-0-	5329	1	72564	2	Y	3819	4115	0	45	8	471
							123	4	4201	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88620	X	73615	-0-	-15005	-0-	6289	1	55469	2	Y	10609	10591	0	9	8	132
							187	4	11670	9							
12	91574	X	71464	-0-	-20110	-0-	6117	1	54317	2	Y	9906	9840	0			198
							133	4	10897	9							
*01	89683	X	67046	-0-	-22637	-0-	57362	2	222	4	Y	8602	8691	0			109
							9462	9									
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	61749	-0-	-6981	-0-	2487	1	49253	2	Y	9099	9055	0	95	8	147
							10009	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45300	X	4032	-0-	-41268	-0-	372	1	2933	2	Y	560	550	0	10	8	44
							111	4	616	9							
12	46810	X	1671	-0-	-45139	-0-	475	1	855	2	Y	289	255	0			78
							23	4	318	9							
*01	20212	X	4150	-0-	-16062	-0-	665	1	2856	2	Y	572	551	0			99
							629	9									
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	367	-0-	-3833	-0-	287	1	58	4	Y	20	23	0	18	8	-0-
							22	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139470	X	123766	-0-	-15704	-0-	11807	1	104143	2	Y	6912	6897	0	13	8	86
							213	4	7603	9							
12	144726	X	144726	-0-	-0-	-0-	13681	1	121496	2	Y	7999	7925	0			160
							750	4	8799	9							
*01	144119	X	105452	-0-	-38667	-0-	99791	2	52	4	Y	5099	5194	0			65
							5609	9									
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	95386	-0-	-44684	-0-	4268	1	85598	2	Y	5018	4984	0	40	8	81
							5520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98520	X	92202	-0-	-6318	-0-	7664	1	67600	2	Y	15064	15027	0	12	8	188
							368	4	16570	9							
12	101804	X	36060	-0-	-65744	-0-	2886	1	25632	2	Y	6086	6152	0			122
							847	4	6695	9							
*01	101804	X	86747	-0-	-15057	-0-	71378	2	42	4	Y	13934	13879	0			177
							15327	9									
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	65626	-0-	-8834	-0-	2550	1	50405	2	Y	11450	11479	0	33	8	187
							76	4	12595	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
11	39120	X	37213	-0-	-1907	-0-	32949	2	28	4	Y	3851	3816	0	11	8	289
							4236	9									
12	40424	X	38508	-0-	-1916	-0-	33323	2	922	4	Y	3875	3924	0	4	8	236
							4263	9									
01	40021	X	33173	-0-	-6848	-0-	1	1	26815	2	Y	3346	3334	0	15	8	233
							2676	4	3681	9							
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									

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
11	39930	X	34895	-0-	-5035	-0-	29700	2	5195	9	Y	4723	4696	0	12	8	354
12	41261	X	35460	-0-	-5801	-0-	30319	2	86	4	Y	4595	4664	0	5	8	280
							5055	9									
01	41261	X	30919	-0-	-10342	-0-	1	1	26007	2	Y	4286	4250	0	18	8	298
							196	4	4715	9							
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							

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
11	128520	X	105388	-0-	-23132	-0-	9748	1	85982	2	Y	8459	8449	0	11	8	105
							353	4	9305	9							
12	132804	X	29759	-0-	-103045	-0-	2695	1	23935	2	Y	2384	2441	0			48
							507	4	2622	9							
*01	132804	X	101548	-0-	-31256	-0-	94163	2	3	4	Y	6711	6674	0			85
							7382	9									
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	89196	-0-	-6054	-0-	3915	1	78298	2	Y	6348	6320	0	45	8	103
							6983	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	31673	-0-	-6787	-0-	26350	2	5323	9	Y	4839	4802	0	13	8	78
12	39742	X	21360	-0-	-18382	-0-	17268	2	2	4	Y	3718	3715	0	4	8	77
							4090	9									
01	39742	X	26360	-0-	-13382	-0-	21235	2	299	4	Y	4387	4355	0	17	8	92
							4826	9									
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

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

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

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	8872	-0-	-10628	-0-	6603	2	16	4	Y	2048	2058	0	2	8	31
							2253	9									
12	20150	X	12099	-0-	-8051	-0-	9574	2	76	4	Y	2226	2208	0	1	8	48
							2449	9									
01	20150	X	6474	-0-	-13676	-0-	5525	2	5	4	Y	858	881	0	1	8	24
							944	9									
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	8356	-0-	-3344	-0-	6203	2	4	4	Y	1954	1886	0	5	8	194
							2149	9									

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
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1449	2	9	4	N	1244	1191	1	3	8	435
							1368	9									
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	2	N	1095	1030	1	1	8	499
							12	4	1205	9							
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1399	2	40	4	N	1175	1190	1	3	8	481
							1293	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36120	X	23107	-0-	-13013	-0-	18365	2	4742	9	Y	4311	4284	0	7	8	70
12	37324	X	16370	-0-	-20954	-0-	12929	2	3441	9	Y	3128	3132	0	2	8	64
01	37324	X	16988	-0-	-20336	-0-	12668	2	172	4	Y	3771	3746	0	10	8	79
							4148	9									
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	14492	-0-	-8608	-0-	12627	2	1865	9	Y	1695	1711	0			46

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	5687	2	16	4	Y	1361	1368	0	2	8	21
							1497	9									
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	6244	2	78	4	Y	1742	1724	0	1	8	38
							1916	9									
01	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	3581	2	4	4	Y	1545	1537	0	3	8	43
							1700	9									
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									

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

11	22860	X	18466	-0-	-4394	-0-	14816	2	2	4	Y	3316	3298	0	8	8	54
							3648	9									
12	23622	X	18082	-0-	-5540	-0-	14613	2	12	4	Y	3143	3129	0	3	8	65
							3457	9									
01	23622	X	20358	-0-	-3264	-0-	16270	2	274	4	Y	3467	3448	0	11	8	73
							3814	9									
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

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

11	144870	X	97055	-0-	-47815	-0-	65	1	82283	2	Y	13235	13113	0	18	8	237
							148	4	14559	9							
12	136028	X	99023	-0-	-37005	-0-	63	1	83869	2	Y	13053	13032	0	6	8	252
							733	4	14358	9							
01	115475	X	93247	-0-	-22228	-0-	98	1	80281	2	Y	11449	11450	0	25	8	226
							274	4	12594	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86760	X	58611	-0-	-28149	-0-	40	1	49738	2	Y	7940	7859	0	18	8	142
							99	4	8734	9							
12	80755	X	59310	-0-	-21445	-0-	38	1	49888	2	Y	8120	8098	0	7	8	157
							452	4	8932	9							
01	67084	X	58958	-0-	-8126	-0-	69	1	50443	2	Y	7497	7478	0	28	8	148
							199	4	8247	9							
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							

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
11	88350	X	46870	-0-	-41480	-0-	32	1	39934	2	Y	6196	6130	0	13	8	111
							88	4	6816	9							
12	74896	X	50497	-0-	-24399	-0-	32	1	42899	2	Y	6458	6439	0	5	8	125
							462	4	7104	9							
01	64449	X	48379	-0-	-16070	-0-	60	1	41548	2	Y	5987	5976	0	18	8	118
							185	4	6586	9							
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							

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
11	103500	X	77819	-0-	-25681	-0-	53	1	65999	2	Y	10584	10474	0	27	8	189
							125	4	11642	9							
12	106950	X	75035	-0-	-31915	-0-	48	1	63246	2	Y	10132	10116	0	9	8	196
							596	4	11145	9							
01	103664	X	70734	-0-	-32930	-0-	60290	2	221	4	Y	9294	9272	0	35	8	183
							10223	9									
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									

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
11	111480	X	79732	-0-	-31748	-0-	54	1	67894	2	Y	10597	10506	0	12	8	190
							127	4	11657	9							
12	111910	X	77833	-0-	-34077	-0-	50	1	65802	2	Y	10325	10311	0	4	8	200
							623	4	11358	9							
01	99169	X	75877	-0-	-23292	-0-	85	1	64598	2	Y	9955	9943	0	15	8	197
							243	4	10951	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107940	X	62493	-0-	-45447	-0-	40	1	50727	2	Y	10565	10463	0	18	8	189
							104	4	11622	9							
12	96906	X	60229	-0-	-36677	-0-	37	1	48418	2	Y	10292	10276	0	6	8	199
							453	4	11321	9							
01	85064	X	57944	-0-	-27120	-0-	67	1	46987	2	Y	9730	9712	0	25	8	192
							187	4	10703	9							
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							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63900	X	34835	-0-	-29065	-0-	1735	1	25053	2	Y	5492	5467	0	12	8	67
							2006	4	6041	9							
12	33646	X	33646	-0-	-0-	-0-	1614	1	22298	2	Y	5288	5292	0	4	8	59
							3917	4	5817	9							
01	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	1057	1	20429	2	Y	3899	3889	0	15	8	54
							3018	4	4289	9							
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							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50490	X	32944	-0-	-17546	-0-	3109	1	12676	2	Y	6687	6685	0	16	8	135
							9803	4	7356	9							
12	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	1766	1	14767	2	Y	6735	6736	0	6	8	128
							8319	4	7409	9							
01	52173	X	29001	-0-	-23172	-0-	1810	1	18069	2	Y	5962	5929	0	22	8	139
							2564	4	6558	9							
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							

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
11	62430	X	53720	-0-	-8710	-0-	2871	1	42018	2	Y	5864	5826	0	23	8	71
							2381	4	6450	9							
12	52602	X	52602	-0-	-0-	-0-	2712	1	39660	2	Y	5739	5738	0	8	8	64
							3917	4	6313	9							
01	58404	X	43942	-0-	-14462	-0-	1568	1	33760	2	Y	5087	5051	0	29	8	71
							3018	4	5596	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45270 X	34839	-0-	-10431	-0-	1644	1	24167	2	Y	7130	7100	0	12	8	87
						1185	4	7843	9							
12	46779 X	35920	-0-	-10859	-0-	1657	1	22986	2	Y	6691	6700	0	4	8	74
						3917	4	7360	9							
01	46779 X	41773	-0-	-5006	-0-	1419	1	30237	2	Y	6454	6421	0	17	8	90
						3018	4	7099	9							
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							

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-

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-

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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

11	DLQ G-10	2089	-0-	2089	8612	1746	3	143	4	Y	182	183	1			21
						200	9									
12	DLQ G-10	2167	-0-	2167	10779	1954	3	3	4	Y	191	184	1	2	8	26
						210	9									
01	DLQ G-10	2171	-0-	2171	12950	1905	3	59	4	Y	188	189	1			25
						207	9									
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									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

11	DLQ G-10	13949	-0-	13949	57680	10440	3	858	4	Y	2410	2427	1			7
						2651	9									
12	DLQ G-10	14708	-0-	14708	72388	11861	3	17	4	Y	2573	2471	1	29	8	80
						2830	9									
01	DLQ G-10	14475	-0-	14475	86863	11391	3	353	4	Y	2483	2507	1			56
						2731	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	25896	-0-	25896	107745	19934	3	1067	4	Y	4450	4599	1			123
						4895	9									
12	DLQ G-10	29035	-0-	29035	136780	23207	3	644	4	Y	4713	4673	1	54	8	109
						5184	9									
01	DLQ G-10	24469	-0-	24469	161249	17123	3	2759	4	Y	4170	4109	1			170
						4587	9									
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									

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
11	DLQ G-10	3154	-0-	3154	12878	2568	3	211	4	Y	341	343	1			73
						375	9									
12	DLQ G-10	3322	-0-	3322	16200	2918	3	4	4	Y	364	350	1	4	8	83
						400	9									
01	DLQ G-10	3276	-0-	3276	19476	2802	3	87	4	Y	352	355	1			80
						387	9									
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									

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
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	53532	10171	3	836	4	Y	2046	2061	1			24
						2251	9									
12	DLQ G-10	13975	-0-	13975	67507	11556	3	17	4	Y	2184	2098	1	24	8	86
						2402	9									
01	DLQ G-10	13762	-0-	13762	81269	11098	3	344	4	Y	2109	2129	1			66
						2320	9									
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									

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
11	DLQ G-10	10096	-0-	10096	41082	7687	3	632	4	Y	1615	1626	1			35
						1777	9									
12	DLQ G-10	10642	-0-	10642	51724	8734	3	13	4	Y	1723	1655	1	19	8	84
						1895	9									
01	DLQ G-10	10476	-0-	10476	62200	8387	3	260	4	Y	1663	1679	1			68
						1829	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
11	DLQ G-10		29461	-0-	29461	123375	25222	3	1160	4	Y	2799	2891	1			78
							3079	9									
12	DLQ G-10		24461	-0-	24461	147836	21456	3	632	4	Y	2157	2156	1	29	8	50
							2373	9									
01	DLQ G-10		26614	-0-	26614	174450	20467	3	2906	4	Y	2946	2876	1			120
							3241	9									
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									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

11	DLQ G-10		10573	-0-	10573	43226	8476	3	697	4	Y	1273	1282	1			26
							1400	9									
12	DLQ G-10		11138	-0-	11138	54364	9630	3	14	4	Y	1358	1305	1	15	8	64
							1494	9									
01	DLQ G-10		10978	-0-	10978	65342	9248	3	286	4	Y	1313	1325	1			52
							1444	9									
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									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

11	DLQ G-10		33725	-0-	33725	140249	30583	3	285	4	Y	2597	2590	0			104
							2857	9									
12	DLQ G-10		34544	-0-	34544	174793	31171	3	537	4	Y	2578	2618	0			64
							2836	9									
01	DLQ G-10		34960	-0-	34960	209753	31787	3	322	4	Y	2592	2529	0			127
							2851	9									
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

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

11	47820	X	39287	-0-	-8533	-0-	35057	3	4230	9	N	3845	3870	0			181
12	47368	X	43888	-0-	-3480	-0-	39082	3	4806	9	N	4369	4391	0			159
01	47368	X	44672	-0-	-2696	-0-	40163	3	4509	9	N	4099	4116	0			142
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	50764	-0-	50764	205340	48714	3	2050	9	Y	1864	1867	0			79
12	DLQ G-10	50103	-0-	50103	255443	48510	3	46	4	Y	1406	1413	0			72
						1547	9									
01	DLQ G-10	48529	-0-	48529	303972	46269	3	522	4	Y	1580	1585	0			67
						1738	9									
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

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
11	DLQ G-10	15840	-0-	15840	69424	13202	3	116	4	Y	2293	2285	0	1	8	39
						2522	9									
12	DLQ G-10	15900	-0-	15900	85324	13296	3	199	4	Y	2186	2195	0			30
						2405	9									
01	DLQ G-10	14703	-0-	14703	100027	12361	3	35	4	Y	2097	2085	0			42
						2307	9									
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									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	17222	-0-	17222	64879	14136	3	3086	9	Y	2805	2782	0			100
12	DLQ G-10	19997	-0-	19997	84876	16363	3	28	4	Y	3278	3308	0			70
						3606	9									
01	DLQ G-10	19980	-0-	19980	104856	16434	3	7	4	Y	3217	3225	0			62
						3539	9									
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									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	30416	-0-	30416	121749	25380	3	253	4	Y	4348	4326	0			173
						4783	9									
12	DLQ G-10	28937	-0-	28937	150686	23702	3	460	4	Y	4341	4406	0			108
						4775	9									
01	DLQ G-10	24534	-0-	24534	175220	20168	3	259	4	Y	3734	3659	0			183
						4107	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40380	X	36395	-0-	-3985	-0-	32245	3	368	4	N	3438	3369	0			276
							3782	9									
12	40362	X	38159	-0-	-2203	-0-	34169	3	142	4	N	3498	3528	0			246
							3848	9									
01	40362	X	37411	-0-	-2951	-0-	33903	3	24	4	N	3167	3271	0			142
							3484	9									
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

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

11	DLQ G-10		42454	-0-	42454	186614	37638	3	329	4	Y	4079	4066	0	1	8	89
							4487	9									
12	DLQ G-10		42134	-0-	42134	228748	37169	3	555	4	Y	4009	4025	0			73
							4410	9									
01	DLQ G-10		24655	-0-	24655	253403	21716	3	61	4	Y	2616	2602	0			87
							2878	9									
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									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

11	DLQ G-10		40272	-0-	40272	172866	37021	3	3251	9	Y	2955	3043	0			202
12	DLQ G-10		40543	-0-	40543	213409	37470	3	3073	9	Y	2794	2859	0			137
01	DLQ G-10		43269	-0-	43269	256678	40159	3	3110	9	Y	2827	2795	0			169
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

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

11	DLQ G-10		19090	-0-	19090	88442	16470	3	2620	9	Y	2382	2425	0			163
12	DLQ G-10		24678	-0-	24678	113120	21167	3	3511	9	Y	3192	3199	0			156
01	DLQ G-10		25056	-0-	25056	138176	21664	3	3392	9	Y	3084	3055	0			185
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

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

11	DLQ G-10		29240	-0-	29240	112772	25609	3	3631	9	Y	3301	3301	0			141
12	DLQ G-10		29498	-0-	29498	142270	25652	3	50	4	Y	3451	3473	0			119
							3796	9									
01	DLQ G-10		26491	-0-	26491	168761	22872	3	60	4	Y	3235	3201	0			153
							3559	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

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

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

11	DLQ G-10		67476	-0-	67476	292755	58876	3	515	4	Y	7350	7329	0	1	8	104
							8085	9									
12	DLQ G-10		66188	-0-	66188	358943	57560	3	860	4	Y	7062	7089	0			77
							7768	9									
01	DLQ G-10		61086	-0-	61086	420029	53908	3	152	4	Y	6387	6352	0			112
							7026	9									
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									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					250
12	10106	X	6390	-0-	-3716	-0-	5277	3	319	4	N	722	702	0			270
							794	9									
01	10106	X	4543	-0-	-5563	-0-	3215	3	632	4	N	633	613	0			290
							696	9									
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									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

11	DLQ G-10		54104	-0-	54104	199514	47887	3	419	4	Y	5271	5254	0	2	8	122
							5798	9									
12	DLQ G-10		72158	-0-	72158	271672	64547	3	963	4	Y	6044	6068	0			98
							6648	9									
01	DLQ G-10		67013	-0-	67013	338685	60499	3	171	4	Y	5766	5733	0	1	8	130
							6343	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
11	DLQ G-10		63433	-0-	63433	274226	56727	3	496	4	Y	5645	5627	0	2	8	85
							6210	9									
12	DLQ G-10		63414	-0-	63414	337640	56594	3	845	4	Y	5432	5453	0			64
							5975	9									
01	DLQ G-10		57937	-0-	57937	395577	52366	3	148	4	Y	4930	4903	0			91
							5423	9									
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									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		12885	-0-	12885	63881	10786	3	94	4	Y	1823	1818	0			16
							2005	9									
12	DLQ G-10		12193	-0-	12193	76074	10139	3	151	4	Y	1730	1736	0			10
							1903	9									
01	DLQ G-10		14866	-0-	14866	90940	12927	3	37	4	Y	1729	1720	0			19
							1902	9									
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									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10806	-0-	10806	56491	8576	3	75	4	Y	1959	1953	0	1	8	34
							2155	9									
12	DLQ G-10		10489	-0-	10489	66980	8277	3	124	4	Y	1898	1905	0			27
							2088	9									
01	DLQ G-10		10605	-0-	10605	77585	8494	3	24	4	Y	1897	1886	0			38
							2087	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

11	DLQ G-10		30503	-0-	30503	124259	28165	3	2338	9	Y	2125	2118	0			76
12	DLQ G-10		45100	-0-	45100	169359	42726	3	73	4	Y	2092	2123	0			45
							2301	9									
01	DLQ G-10		28775	-0-	28775	198134	26480	3	11	4	Y	2076	2081	0			40
							2284	9									
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									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

11	DLQ G-10		31946	-0-	31946	93970	29691	3	2255	9	Y	2050	2054	0			71
12	DLQ G-10		15055	-0-	15055	109025	13410	3	36	4	Y	1463	1477	0			57
							1609	9									
01	DLQ G-10		14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647	9	Y	1497	1438	0			116
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

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

11	DLQ G-10		260608	-0-	260608	547155	250675	3	552	4	Y	8528	8470	0			537
							9381	9									
12	DLQ G-10		279785	-0-	279785	826940	267274	3	5359	4	Y	6502	6671	0			368
							7152	9									
01	DLQ G-10		254541	-0-	254541	1081481	247209	3	81	4	Y	6592	6270	0			690
							7251	9									
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									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

11	DLQ G-10		23925	-0-	23925	89257	19129	3	2	4	Y	4358	4358	0			220
							4794	9									
12	DLQ G-10		21930	-0-	21930	111187	16915	3	495	4	Y	4109	4240	0			89
							4520	9									
01	DLQ G-10		20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0			200
							4455	9									
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

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
11	DLQ G-10	6532	-0-	6532	29501	4578	3	18	4	Y	1760	1768	0			38
						1936	9									
12	DLQ G-10	6526	-0-	6526	36027	4497	3	175	4	Y	1685	1683	0			40
						1854	9									
01	DLQ G-10	6103	-0-	6103	42130	4152	3	97	4	Y	1685	1688	0			37
						1854	9									
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

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

11	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	20992	3	2024	9	N	1840	1815	0			357
12	23002 X	21509	-0-	-1493	-0-	19516	3	1993	9	N	1812	1754	0			415
01	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21081	3	1719	9	N	1563	1724	0			254
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									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

11	DLQ G-10	95928	-0-	95928	394674	89339	3	6589	9	Y	5990	6129	0			262
12	DLQ G-10	81056	-0-	81056	475730	76685	3	4371	9	Y	3974	3953	0			283
01	DLQ G-10	85552	-0-	85552	561282	79275	3	6277	9	Y	5706	5493	0			496
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

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

11	17070 X	6398	-0-	-10672	-0-	5545	3	853	9	N	775	528	0			561
12	17143 X	1081	-0-	-16062	-0-	750	3	331	9	N	301	543	0			319
01	16709 X	8024	-0-	-8685	-0-	7391	3	633	9	N	575	403	0			491
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

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

11	26490 X	26007	-0-	-483	-0-	22714	3	47	4	N	2951	2950	0			237
						3246	9									
12	27993 X	26905	-0-	-1088	-0-	23546	3	94	4	N	2968	2961	0			244
						3265	9									
01	27993 X	25410	-0-	-2583	-0-	22285	3	94	4	N	2755	2774	0			225
						3031	9									
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

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
11	DLQ G-10	1522	-0-	1522	12927	878	1	260	3	Y	338	310	0			31
						12	4	372	9							
12	DLQ G-10	4155	-0-	4155	17082	1640	1	1824	3	Y	620	590	0			61
						9	4	682	9							
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	20051	2191	1	519	3	Y	235	275	0			21
						259	9									
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									

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

11	26670 X	18703	-0-	-7967	-0-	17128	3	35	4	N	1400	1400	0			7
						1540	9									
12	27559 X	19377	-0-	-8182	-0-	17755	3	71	4	N	1410	1406	0			11
						1551	9									
01	18817 X	18314	-0-	-503	-0-	16805	3	71	4	N	1307	1317	0			1
						1438	9									
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

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

11	DLQ G-10	33145	-0-	33145	121613	29357	3	11	4	Y	3434	3614	0			355
						3777	9									
12	DLQ G-10	34792	-0-	34792	156405	30949	3	113	4	Y	3391	3511	0			235
						3730	9									
01	DLQ G-10	31888	-0-	31888	188293	28226	3	151	4	Y	3192	3209	0			218
						3511	9									
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

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

11	32700 X	26678	-0-	-6022	-0-	22598	3	47	4	N	3666	3665	0			71
						4033	9									
12	33790 X	27576	-0-	-6214	-0-	23426	3	93	4	N	3688	3679	0			80
						4057	9									
01	33790 X	26028	-0-	-7762	-0-	22171	3	93	4	N	3422	3446	0			56
						3764	9									
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

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	14877	3	5	4	N	3447	3423	0			351
							3792	9									
12	15841	X	11662	-0-	-4179	-0-	9646	3	2016	9	N	1833	1901	0			283
01	23498	X	13425	-0-	-10073	-0-	11003	3	33	4	N	2172	2050	0			405
							2389	9									
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

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

11	DLQ G-10		26847	-0-	26847	121792	23050	3	3797	9	Y	3452	3456	0			146
12	DLQ G-10		22733	-0-	22733	144525	19455	3	22	4	Y	2960	2954	0			152
							3256	9									
01	DLQ G-10		16167	-0-	16167	160692	13507	3	206	4	Y	2231	2288	0			95
							2454	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

11	DLQ G-10		21815	-0-	21815	106303	20643	3	13	4	Y	1054	1064	0			20
							1159	9									
12	DLQ G-10		17165	-0-	17165	123468	16277	3	28	4	Y	782	784	0			18
							860	9									
01	DLQ G-10		17203	-0-	17203	140671	16302	3	10	4	Y	810	816	0			12
							891	9									
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					122
12	2449	X	168	-0-	-2281	-0-	154	3	14	9	N	13					135
01	2449	X	235	-0-	-2214	-0-	235	3			N	-0-					135
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	2607	-0-	2607	10379	2209	3	398	9	Y	362	362	0			1
12		DLQ G-10	2469	-0-	2469	12848	2032	3	59	4	Y	344	345	0			-0-
							378	9									
01		DLQ G-10	2487	-0-	2487	15335	2076	3	25	4	Y	351	341	0			10
							386	9									
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-

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	21222	-0-	21222	90427	4748	1	12839	3	Y	3247	3244	0			298
							63	4	3572	9							
12		DLQ G-10	23697	-0-	23697	114124	4870	1	14964	3	Y	3486	3441	0			343
							28	4	3835	9							
01		DLQ G-10	24161	-0-	24161	138285	4319	1	16045	3	Y	3452	3492	0			303
							3797	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	78380	-0-	78380	314029	72937	3	46	4	Y	4906	4955	0			44
							5397	9									
12		DLQ G-10	70342	-0-	70342	384371	65151	3	112	4	Y	4617	4627	0			34
							5079	9									
01		DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	57328	3	35	4	Y	4295	4327	0			2
							4725	9									
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									

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
11	DLQ G-10	28654	-0-	28654	119788	27215	3	17	4	Y	1293	1306	0			38
						1422	9									
12	DLQ G-10	29619	-0-	29619	149407	28255	3	49	4	Y	1195	1197	0			36
						1315	9									
01	DLQ G-10	27933	-0-	27933	177340	26649	3	16	4	Y	1153	1162	0			27
						1268	9									
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									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

11	58021 X	58021	-0-	-0-	-0-	52057	3	5964	9	N	5422	5431	0			90
12	51624 X	51624	-0-	-0-	-0-	46159	3	5465	9	N	4968	4969	0			89
01	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	49012	3	6074	9	N	5522	5528	0			83
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

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	63431	3	1265	4	N	9178	9195	0			207
						10096	9									
12	71998 X	71998	-0-	-0-	-0-	60594	3	1561	4	N	8948	8949	0			206
						9843	9									
01	74174 X	74174	-0-	-0-	-0-	63464	3	908	4	N	8911	8920	0			197
						9802	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

11	DLQ G-10	67837	-0-	67837	270293	63132	3	39	4	Y	4242	4284	0			61
						4666	9									
12	DLQ G-10	78345	-0-	78345	348638	73396	3	127	4	Y	4384	4394	0			51
						4822	9									
01	DLQ G-10	74426	-0-	74426	423064	69678	3	42	4	Y	4278	4311	0			18
						4706	9									
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									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

11	DLQ G-10	6193	-0-	6193	26611	5804	3	7	4	Y	347	378	0			36
						382	9									
12	DLQ G-10	5280	-0-	5280	31891	4919	3	52	4	Y	281	298	0			19
						309	9									
01	DLQ G-10	6064	-0-	6064	37955	5652	3	106	4	Y	278	278	0			19
						306	9									
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

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
11	76640	X	76640	-0-	-0-	-0-	63630	3	1269	4	N	10674	10693	0			221
							11741	9									
12	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	63568	3	1638	4	N	10614	10616	0			219
							11675	9									
01	74735	X	74735	-0-	-0-	-0-	62471	3	894	4	N	10336	10346	0			209
							11370	9									
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									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		51293	-0-	51293	215435	47171	3	30	4	Y	3720	3757	0			73
							4092	9									
12	DLQ G-10		58782	-0-	58782	274217	54147	3	93	4	Y	4129	4138	0			64
							4542	9									
01	DLQ G-10		57549	-0-	57549	331766	52961	3	32	4	Y	4142	4174	0			32
							4556	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10	26749	-0-	26749	79461	22103	3	170	4	Y	4069	4114	0			169
						4476	9									
12	DLQ G-10	30626	-0-	30626	110087	25878	3	254	4	Y	4085	4111	0			143
						4494	9									
01	DLQ G-10	30462	-0-	30462	140549	25798	3	153	4	Y	4101	4075	0			169
						4511	9									
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									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

11	DLQ G-10	72277	-0-	72277	292430	64788	3	260	4	Y	6572	6603	0			141
						7229	9									
12	DLQ G-10	65858	-0-	65858	358288	56611	3	2206	4	Y	6401	6390	0			152
						7041	9									
01	DLQ G-10	69658	-0-	69658	427946	60686	3	1423	4	Y	6863	6866	0			149
						7549	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

11	DLQ G-10	59979	-0-	59979	245589	57060	3	36	4	Y	2621	2648	0			37
						2883	9									
12	DLQ G-10	56017	-0-	56017	301606	53385	3	92	4	Y	2309	2314	0			32
						2540	9									
01	DLQ G-10	47429	-0-	47429	349035	45048	3	27	4	Y	2140	2156	0			16
						2354	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		26781	-0-	26781	122923	25653	3	16	4	Y	1011	1021	0			34
							1112	9									
12	DLQ G-10		29924	-0-	29924	152847	28675	3	50	4	Y	1090	1093	0			31
							1199	9									
01	DLQ G-10		28370	-0-	28370	181217	27177	3	16	4	Y	1070	1078	0			23
							1177	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

11	DLQ G-10		33817	-0-	33817	145208	32349	3	20	4	Y	1316	1329	0			37
							1448	9									
12	DLQ G-10		39379	-0-	39379	184587	37737	3	65	4	Y	1434	1437	0			34
							1577	9									
01	DLQ G-10		37334	-0-	37334	221921	35765	3	22	4	Y	1406	1417	0			23
							1547	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

11	DLQ G-10		27514	-0-	27514	112351	25707	3	16	4	Y	1628	1644	0			32
							1791	9									
12	DLQ G-10		32744	-0-	32744	145095	30829	3	53	4	Y	1693	1697	0			28
							1862	9									
01	DLQ G-10		32272	-0-	32272	177367	30371	3	18	4	Y	1712	1725	0			15
							1883	9									
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									

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
11	DLQ G-10	85097	-0-	85097	362372	82633	3	2464	9	Y	2240	2237	0			95
12	DLQ G-10	78629	-0-	78629	441001	76307	3	136	4	Y	1987	1980	0			102
						2186	9									
01	DLQ G-10	79927	-0-	79927	520928	76345	3	1536	4	Y	1860	1882	0	1	8	79
						2046	9									
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

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	95269	-0-	95269	288832	90778	3	4491	9	Y	4083	4126	0			142
12	DLQ G-10	56658	-0-	56658	345490	52886	3	80	4	Y	3356	3367	0			131
						3692	9									
01	DLQ G-10	51716	-0-	51716	397206	48196	3	3520	9	Y	3200	3084	0			247
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

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

11	DLQ G-10	33222	-0-	33222	133172	31467	3	20	4	Y	1577	1593	0			41
						1735	9									
12	DLQ G-10	37446	-0-	37446	170618	35534	3	61	4	Y	1683	1686	0			38
						1851	9									
01	DLQ G-10	36859	-0-	36859	207477	34955	3	21	4	Y	1712	1725	0			25
						1883	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

11	DLQ G-10	66573	-0-	66573	274822	63295	3	40	4	Y	2944	2973	0			62
						3238	9									
12	DLQ G-10	74280	-0-	74280	349102	70932	3	123	4	Y	2932	2939	0			55
						3225	9									
01	DLQ G-10	70437	-0-	70437	419539	67271	3	40	4	Y	2842	2864	0			33
						3126	9									
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									

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
11	DLQ G-10		97704	-0-	97704	424603	92622	3	5082	9	Y	4620	4624	0			197
12	DLQ G-10		103701	-0-	103701	528304	98165	3	415	4	Y	4655	4691	0			161
							5121	9									
01	DLQ G-10		70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380	0			160
							3717	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		56392	-0-	56392	250572	53065	3	34	4	Y	2994	3024	0			80
							3293	9									
12	DLQ G-10		66868	-0-	66868	317440	62748	3	108	4	Y	3647	3655	0			72
							4012	9									
01	DLQ G-10		63438	-0-	63438	380878	59469	3	36	4	Y	3575	3603	0			44
							3933	9									
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									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

11	DLQ G-10		21852	-0-	21852	100658	19040	3	2812	9	Y	2556	2513	0			88
12	DLQ G-10		19840	-0-	19840	120498	17005	3	2835	9	Y	2577	2549	0			116
01	DLQ G-10		19238	-0-	19238	139736	16625	3	2613	9	Y	2375	2402	0			89
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

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

11	DLQ G-10		41075	-0-	41075	195506	34071	3	7004	9	Y	6367	6257	0			219
12	DLQ G-10		31737	-0-	31737	227243	25790	3	5947	9	Y	5406	5382	0			243
01	DLQ G-10		32643	-0-	32643	259886	26801	3	5842	9	Y	5311	5356	0			198
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105715	X	105715	-0-	-0-	-0-	84529	3	21186	9	N	19260	19462	0			555
12	55976	X	55976	-0-	-0-	-0-	43693	3	12283	9	N	11166	11559	0			162
01	52789	X	52789	-0-	-0-	-0-	40466	3	5	4	N	11198	11101	0			259
							12318	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

11	DLQ G-10		135649	-0-	135649	640253	129470	3	81	4	Y	5544	5599	0			107
							6098	9									
12	DLQ G-10		150713	-0-	150713	790966	144616	3	250	4	Y	5315	5327	0			95
							5847	9									
01	DLQ G-10		143855	-0-	143855	934821	137990	3	83	4	Y	5256	5297	0			54
							5782	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		92892	-0-	92892	390976	86138	3	54	4	Y	6091	6152	0			84
							6700	9									
12	DLQ G-10		102895	-0-	102895	493871	96026	3	166	4	Y	6094	6107	0			71
							6703	9									
01	DLQ G-10		97607	-0-	97607	591478	90998	3	54	4	Y	5959	6005	0			25
							6555	9									
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									

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
11	85080 X	54513	-0-	-30567	-0-	44190	3	23	4	Y	9364	9375	0			229
						10300	9									
12	64170 X	36676	-0-	-27494	-0-	28312	3	258	4	Y	7369	7374	0			224
						8106	9									
01	64170 X	51965	-0-	-12205	-0-	41680	3	148	4	Y	9215	9114	0			325
						10137	9									
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									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43080 X	21972	-0-	-21108	-0-	18391	3	10	4	Y	3246	3250	0			79
						3571	9									
12	36456 X	16549	-0-	-19907	-0-	13162	3	120	4	Y	2970	2959	0			90
						3267	9									
01	29264 X	26034	-0-	-3230	-0-	22503	3	80	4	Y	3137	3116	0			111
						3451	9									
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									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79320 X	40252	-0-	-39068	-0-	33847	3	18	4	Y	5806	5808	0			142
						6387	9									
12	63209 X	28478	-0-	-34731	-0-	23286	3	213	4	Y	4526	4530	0			138
						4979	9									
01	53320 X	40156	-0-	-13164	-0-	34452	3	123	4	Y	5074	5033	0			179
						5581	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77370 X	34425	-0-	-42945	-0-	28354	3	6071	9	Y	5519	5445	0			166
12	65100 X	23668	-0-	-41432	-0-	18530	3	540	4	Y	4180	4214	0			132
						4598	9									
01	45818 X	33432	-0-	-12386	-0-	27742	3	5690	9	Y	5173	5053	0			252
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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

11	70530 X	33092	-0-	-37438	-0-	26836	3	6256	9	Y	5687	5606	0			171
12	60853 X	26408	-0-	-34445	-0-	20677	3	603	4	Y	4662	4686	0			147
						5128	9									
01	60853 X	34288	-0-	-26565	-0-	28293	3	5995	9	Y	5450	5331	0			266
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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

11	110130 X	40479	-0-	-69651	-0-	33697	3	6782	9	Y	6165	6127	0			185
12	94736 X	36001	-0-	-58735	-0-	29088	3	848	4	Y	5514	5525	0			174
						6065	9									
01	89745 X	48362	-0-	-41383	-0-	41351	3	7011	9	Y	6374	6237	0			311
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

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

11	85980 X	71119	-0-	-14861	-0-	60024	3	11095	9	N	10086	10121	0			291
12	88846 X	53627	-0-	-35219	-0-	44713	3	8914	9	N	8104	8277	0			118
01	88846 X	54855	-0-	-33991	-0-	45775	3	6	4	N	8249	8176	0			191
						9074	9									
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									

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3010	3	178	9	N	162	187	1			165
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3232	3	205	9	N	186	187	1			164
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3504	3	187	9	N	170	186	1			148
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119447	X	119447	-0-	-0-	-0-	105007	3	14440	9	N	13127	12749	0			378
12	111784	X	111784	-0-	-0-	-0-	97320	3	14464	9	N	13149	13337	0			190
01	107479	X	107479	-0-	-0-	-0-	93880	3	12	4	N	12352	12256	0			286
							13587	9									
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									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					32
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8			32
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

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					2
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					2
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

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

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-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					15
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

11	185679	X	185679	-0-	-0-	-0-	157399	3	28280	9	N	25709	25763	0			466
12	164503	X	164503	-0-	-0-	-0-	139132	3	680	4	N	22446	22688	0			224
							24691	9									
01	130950	X	130950	-0-	-0-	-0-	111782	3	51	4	N	17379	17257	0			346
							19117	9									
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

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
11	182943	X	182943	-0-	-0-	-0-	156960	3	25983	9	N	23621	23657	0			428
12	149724	X	149724	-0-	-0-	-0-	126852	3	620	4	N	20229	20456	0			201
							22252	9									
01	127599	X	127599	-0-	-0-	-0-	108732	3	50	4	N	17106	16966	0			341
							18817	9									
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

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	129	185	1			134
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	123					257
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	59	187	1			129
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

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					42
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					29
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	94	3	303	9	N	275	115	1			189
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	55	129	1			115
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

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
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-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

11	12120	X	10985	-0-	-1135	-0-	8393	3	2592	9	N	2356	2352	0			184
12	12524	X	10207	-0-	-2317	-0-	7937	3	2270	9	N	2064	1869	0			379
01	11408	X	9002	-0-	-2406	-0-	6454	3	2548	9	N	2316	2518	0			177
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

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

11	16440	X	13893	-0-	-2547	-0-	11156	3	2737	9	Y	2488	2482	0			105
12	16988	X	12856	-0-	-4132	-0-	10238	3	16	4	Y	2365	2348	0			122
							2602	9									
01	16988	X	10595	-0-	-6393	-0-	8378	3	146	4	Y	1883	1925	0			80
							2071	9									
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

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

11	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	14779	3	4683	9	N	4257	4252	0			332
12	18817	X	995	-0-	-17822	-0-	746	3	249	9	N	226	516	0			42
01	18817	X	13131	-0-	-5686	-0-	9632	3	3499	9	N	3181	2979	0			244
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									

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

11	3810	X	2955	-0-	-855	-0-	2150	3	180	4	N	568	554	1			212
							625	9									
12	6231	X	2205	-0-	-4026	-0-	408	3	1105	4	N	629	548	1			293
							692	9									
01	6231	X	2593	-0-	-3638	-0-	1044	3	907	4	N	584	821	1			56
							642	9									
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									

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
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					33
12	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2021	3	134	9	N	122	71	1			84
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	40	58	1			66
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4799	-0-	-2881	-0-	3686	3	1113	9	N	1012	1012	0			36
12	9052	X	4773	-0-	-4279	-0-	3419	3	100	4	N	1140	1176	0			-0-
							1254	9									
01	9052	X	4379	-0-	-4673	-0-	3221	3	39	4	N	1017	989	0			28
							1119	9									
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-

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

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

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 04/26/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45990	X	29768	-0-	-16222	-0-	435	1	26324	2	N	2709	2721	1			591
							29	4	2980	9							
12	47523	X	28291	-0-	-19232	-0-	505	1	24714	2	N	2757	2715	1			633
							39	4	3033	9							
01	50003	X	45682	-0-	-4321	-0-	704	1	40917	2	N	3657	3679	1			611
							38	4	4023	9							
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-	38858	2	1605	4	N	3436	3386	1			619
							3780	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

11	78695	X	78695	-0-	-0-	-0-	72048	2	17	4	N	6027	6013	1	39	8	407
							6630	9									
12	78755	X	78755	-0-	-0-	-0-	72367	2	6388	9	N	5807	5784	1			430
01	70771	X	70771	-0-	-0-	-0-	64679	2	71	4	N	5474	5430	1			474
							6021	9									
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									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

11	130680	X	100870	-0-	-29810	-0-	96066	2	4804	9	Y	4367	4343	1	54	8	444
12	130758	X	99585	-0-	-31173	-0-	94673	2	4912	9	Y	4465	4275	1	109	8	525
01	130758	X	92611	-0-	-38147	-0-	87863	2	4748	9	Y	4316	4188	1	131	8	522
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									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

11	46410	X	36877	-0-	-9533	-0-	704	1	30736	2	Y	4677	4640	1	15	8	605
							292	4	5145	9							
12	47957	X	36472	-0-	-11485	-0-	723	1	30680	2	Y	4539	4392	1	29	8	723
							76	4	4993	9							
01	45477	X	38299	-0-	-7178	-0-	712	1	33057	2	Y	4092	3879	1	32	8	904
							29	4	4501	9							
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							

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 #: 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
11	104670	X	88377	-0-	-16293	-0-	71062	2	1649	4	Y	14242	13969	1	88	8	670
							15666	9									
12	102827	X	84378	-0-	-18449	-0-	67279	2	1032	4	Y	14606	14571	1	111	8	594
							16067	9									
01	108655	X	87403	-0-	-21252	-0-	70788	2	446	4	Y	14699	14662	1	171	8	460
							16169	9									
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							

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
11	82440	X	68785	-0-	-13655	-0-	53297	2	1540	4	Y	12680	12493	1	90	8	820
							13948	9									
12	85188	X	67748	-0-	-17440	-0-	52846	2	24	4	Y	13525	13474	1	107	8	764
							14878	9									
01	76663	X	73109	-0-	-3554	-0-	57345	2	27	4	Y	14306	14244	1	156	8	670
							15737	9									
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									

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
11	49710	X	37017	-0-	-12693	-0-	709	1	30561	2	Y	5105	5079	1	15	8	689
							131	4	5616	9							
12	49693	X	33688	-0-	-16005	-0-	696	1	27473	2	Y	4825	4716	1	28	8	770
							211	4	5308	9							
01	48484	X	36401	-0-	-12083	-0-	687	1	30527	2	Y	4142	4051	1	30	8	831
							631	4	4556	9							
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							

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
11	66660	X	56237	-0-	-10423	-0-	648	1	48648	2	N	5572	5625	1			538
							812	4	6129	9							
12	62651	X	57863	-0-	-4788	-0-	605	1	50767	2	N	5557	5467	1			628
							378	4	6113	9							
01	60140	X	46912	-0-	-13228	-0-	541	1	41478	2	N	4030	4100	1			558
							460	4	4433	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77441	X	77441	-0-	-0-	-0-	670	1	67547	2	N	7483	7393	1	68	8	633
							993	4	8231	9							
12	72739	X	72739	-0-	-0-	-0-	679	1	63911	2	N	7374	7184	1	184	8	639
							38	4	8111	9							
01	70897	X	63568	-0-	-7329	-0-	715	1	54970	2	N	6756	6560	1	151	8	684
							451	4	7432	9							
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							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64030	X	64030	-0-	-0-	-0-	671	1	56130	2	N	6444	6375	1	57	8	617
							141	4	7088	9							
12	66371	X	61669	-0-	-4702	-0-	715	1	52647	2	N	6447	6287	1	163	8	614
							1215	4	7092	9							
01	66371	X	55692	-0-	-10679	-0-	728	1	48145	2	N	6129	6004	1	167	8	572
							77	4	6742	9							
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							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	32095	-0-	-15125	-0-	511	1	28627	2	N	1832	1765	1			497
							942	4	2015	9							
12	46934	X	33406	-0-	-13528	-0-	703	1	30149	2	N	2164	2047	1			614
							174	4	2380	9							
01	46934	X	27574	-0-	-19360	-0-	633	1	24855	2	N	1716	1616	1			714
							198	4	1888	9							
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							

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
11	87661	X	87661	-0-	-0-	-0-	80902	2	100	4	N	6054	6005	1	38	8	371
							6659	9									
12	89218	X	85996	-0-	-3222	-0-	79668	2	65	4	N	5694	5674	1			391
							6263	9									
01	89218	X	87207	-0-	-2011	-0-	80461	2	48	4	N	6089	6081	1			399
							6698	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
11	72240	X	38751	-0-	-33489	-0-	642	1	33592	2	Y	3816	3732	1	70	8	483
							319	4	4198	9							
12	75051	X	44930	-0-	-30121	-0-	653	1	39551	2	Y	4295	4207	1	30	8	541
							1	4	4725	9							
01	75051	X	34223	-0-	-40828	-0-	653	1	29307	2	Y	3869	3493	1	44	8	873
							7	4	4256	9							
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							

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
11	112980	X	77017	-0-	-35963	-0-	61606	2	1504	4	Y	12643	12557	1	86	8	611
							13907	9									
12	103478	X	77185	-0-	-26293	-0-	60785	2	594	4	Y	14369	14218	1	95	8	667
							15806	9									
01	76136	X	75154	-0-	-982	-0-	58760	2	642	4	Y	14320	14163	1	135	8	689
							15752	9									
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									

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
11	57750	X	42094	-0-	-15656	-0-	636	1	36869	2	Y	4054	4079	1	73	8	558
							130	4	4459	9							
12	59675	X	35284	-0-	-24391	-0-	542	1	31179	2	Y	3239	3126	1	21	8	650
							3563	9									
01	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	665	1	40794	2	Y	4032	3867	1	45	8	770
							36	4	4435	9							
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							

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
11	74076	X	74076	-0-	-0-	-0-	60834	2	1501	4	Y	10674	10544	1	68	8	547
							11741	9									
12	71693	X	71693	-0-	-0-	-0-	58697	2	508	4	Y	11353	11233	1	76	8	591
							12488	9									
01	67665	X	67665	-0-	-0-	-0-	55300	2	455	4	Y	10827	10683	1	107	8	628
							11910	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79020	X	64188	-0-	-14832	-0-	658	1	57175	2	Y	5652	5566	1	22	8	887
							138	4	6217	9							
12	76694	X	54760	-0-	-21934	-0-	656	1	48752	2	Y	4637	4451	1	35	8	1038
							251	4	5101	9							
01	69254	X	46681	-0-	-22573	-0-	555	1	41845	2	Y	3828	4042	1	37	8	787
							70	4	4211	9							
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							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82740	X	69469	-0-	-13271	-0-	568	1	62524	2	Y	5439	5432	1	21	8	787
							394	4	5983	9							
12	83111	X	73166	-0-	-9945	-0-	500	1	66254	2	Y	5746	5376	1	44	8	1113
							91	4	6321	9							
01	77779	X	65736	-0-	-12043	-0-	666	1	59298	2	Y	4657	5038	1	46	8	686
							649	4	5123	9							
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							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		207738	-0-	207738	557330	188546	2	690	4	N	16820	16758	1			642
							18502	9									
12	0		203276	-0-	203276	760606	185742	2	450	4	N	15531	15531	1			642
							17084	9									
01	960686	X	200080	-0-	-760606	-0-	184176	2	456	4	N	14044	14131	1			555
							15448	9									
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									

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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	65880	X	-0-	-0-	-65880	-0-					N	-0-					-0-
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									

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 #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 10/14/2020 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
11	0		140027	-0-	140027	205961	112399	2	1200	4	Y	24025	24050	1	154	8	215
							26428	9									
12	0		125153	-0-	125153	331114	101470	2	749	4	Y	20849	20543	1	169	8	352
							22934	9									
01	462278	X	131164	-0-	-331114	-0-	108697	2	128	4	Y	20308	19924	1	264	8	472
							22339	9									
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									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

11	0		141760	-0-	141760	214466	114095	2	1250	4	Y	24014	24128	1	131	8	215
							26415	9									
12	0		118438	-0-	118438	332904	95452	2	657	4	Y	20299	20026	1	145	8	343
							22329	9									
01	468670	X	135766	-0-	-332904	-0-	111305	2	130	4	Y	22119	21707	1	240	8	515
							24331	9									
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									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

11	0		139890	-0-	139890	204736	112650	2	1227	4	Y	23648	23732	1	119	8	212
							26013	9									
12	0		120180	-0-	120180	324916	96408	2	772	4	Y	20909	20638	1	129	8	354
							23000	9									
01	442295	X	117379	-0-	-324916	-0-	91665	2	107	4	Y	23279	22859	1	232	8	542
							25607	9									
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									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	2671	1	27962	2	Y	3955	3925	0			157
							1164	4	4351	9							
12	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	2856	1	22523	2	Y	3105	3125	0			137
							959	4	3416	9							
01	34131	X	34131	-0-	-0-	-0-	2224	1	26663	2	Y	3540	3523	0			154
							1350	4	3894	9							
02	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	757	1	18017	2	Y	2616	2609	0			161
							863	4	2878	9							
*03	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	2074	1	31684	2	Y	4721	4702	0			180
							5193	9									
*04	45757	X	45757	-0-	-0-	-0-	2256	1	37049	2	Y	5865	5805	0			240
							6452	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	25286	-0-	-11554	-0-	9091	3	9578	5	N	6015	5993	0	69	8	194
							6617	9									
*12	34441	X	25671	-0-	-8770	-0-	8675	3	10977	5	N	5472	5408	0	75	8	183
							6019	9									
01	32674	X	28168	-0-	-4506	-0-	4447	3	16428	5	N	6630	6490	0	92	8	216
							7293	9									
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	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					178

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44781	X	44781	-0-	-0-	-0-	34046	3	1147	5	N	8716	8629	0	140	8	288
							9588	9									
*12	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	34439	3	3680	5	N	9554	9371	0	155	8	316
							10509	9									
01	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9109	8974	0	134	8	304
							10020	9									
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	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					198

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
11	15300	X	11622	-0-	-3678	-0-	6	1	9560	3	N	1853	1826	0	30	8	328
							18	4	2038	9							
*12	13392	X	9845	-0-	-3547	-0-	7941	3	1904	9	N	1731	1970	0	32	8	57
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	9171	3	27	4	N	1983	1938	0	34	8	334
							2181	9									
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	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					320

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	11127	-0-	-4023	-0-	8	1	8505	3	N	2356	2346	0	34	8	479
							22	4	2592	9							
*12	13981	X	12419	-0-	-1562	-0-	9494	3	2925	9	N	2659	3011	0	39	8	88
01	13981	X	12111	-0-	-1870	-0-	9164	3	36	4	N	2646	2607	0	36	8	489
							2911	9									
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	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					464

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	14560	-0-	-1700	-0-	10	1	11529	3	N	2721	2683	0	40	8	458
							28	4	2993	9							
*12	16802	X	12656	-0-	-4146	-0-	9955	3	2701	9	N	2455	2791	0	41	8	81
01	16120	X	13257	-0-	-2863	-0-	10352	3	36	4	N	2608	2555	0	44	8	455
							2869	9									
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	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					445

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	9	1	24	4	N	2530	2471	0	44	8	900
							10915	5	2783	9							
*12	14973	X	12510	-0-	-2463	-0-	538	3	9126	5	N	2587	2978	0	42	8	467
							2846	9									
01	14973	X	13480	-0-	-1493	-0-	31	4	10932	5	N	2288	2248	0	46	8	893
							2517	9									
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	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					879

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
11	9510	X	8560	-0-	-950	-0-	8	1	23	4	N	2393	2357	0	36	8	223
							5897	5	2632	9							
*12	10106	X	8145	-0-	-1961	-0-	5350	5	2795	9	N	2541	2642	0	37	8	85
01	10106	X	7551	-0-	-2555	-0-	29	4	5168	5	N	2140	2114	0	35	8	215
							2354	9									
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	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	16350	X	8303	-0-	-8047	-0-	7	1	19	4	N	2012	1992	0	30	8	442
							6064	5	2213	9							
*12	16895	X	10111	-0-	-6784	-0-	7726	5	2385	9	N	2168	2503	0	35	8	72
01	12462	X	6179	-0-	-6283	-0-	23	4	4296	5	N	1691	1677	0	27	8	431
							1860	9									
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	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					424

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
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9	1	25	4	N	2584	2560	0	28	8	292
							7305	5	2842	9							
*12	11253	X	8409	-0-	-2844	-0-	5624	5	2785	9	N	2532	2709	0	31	8	84
01	11253	X	8187	-0-	-3066	-0-	33	4	5505	5	N	2408	2378	0	30	8	286
							2649	9									
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	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					270

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
11	15900	X	11935	-0-	-3965	-0-	6	1	16	4	N	1679	1651	0	33	8	107
							10066	5	1847	9							
*12	13888	X	10955	-0-	-2933	-0-	9199	5	1756	9	N	1596	648	0	37	8	1018
01	13888	X	11895	-0-	-1993	-0-	24	4	9943	5	N	1753	1707	0	38	8	111
							1928	9									
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	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					98

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
11	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	11	1	31	4	N	3239	3219	0	47	8	290
							11137	5	3563	9							
*12	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	12049	5	3350	9	N	3045	3002	0	49	8	284
01	16306	X	14913	-0-	-1393	-0-	40	4	11675	5	N	2907	2861	0	46	8	280
							3198	9									
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	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	35334	-0-	35334	188858	28671	3	188	4	N	5886	5903	0			848
						6475	9									
*12	T. A.	34432	-0-	34432	223290	28160	3	177	4	N	5541	5751	0			638
						6095	9									
01	T. A.	31453	-0-	31453	254743	881	1	24855	3	N	5050	5057	0			822
						162	4	5555	9							
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	NO RPT	-0-	-31710	-0-					N	NO RPT					756

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40830 X	32247	-0-	-8583	-0-	25	1	24119	3	N	7304	7298	0	101	8	596
						69	4	8034	9							
*12	42191 X	28509	-0-	-13682	-0-	21348	3	7161	9	N	6510	6757	0	131	8	218
01	62352 X	62352	-0-	-0-	-0-	1	1	46124	3	N	14571	14115	0	177	8	839
						199	4	16028	9							
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	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					N	NO RPT					623

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24930 X	3966	-0-	-20964	-0-	2	1	3316	3	N	584	672	0	10	8	72
						6	4	642	9							
*12	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	5	73	0	1	8	3
01	21390 X	14605	-0-	-6785	-0-	11299	3	40	4	N	2969	2807	0	63	8	152
						3266	9									
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	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					150

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
11	14040 X	6551	-0-	-7489	-0-	6	1	16	4	N	1663	1633	0	45	8	9
						4700	5	1829	9							
*12	12834 X	12396	-0-	-438	-0-	9874	5	2522	9	N	2293	2165	0	62	8	75
01	11718 X	8713	-0-	-3005	-0-	27	4	6473	5	N	2012	1966	0	52	8	21
						2213	9									
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	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	550	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	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

11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1375	3	51	4	N	495	965	1			-0-
						545	9									
*12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	2853	3	137	4	N	740	740	1			-0-
						814	9									
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1			148
						752	9									
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	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					295

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	2184	3	31	4	N	1189	1175	0	13	8	524
						1308	9									
*12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	2160	3	29	4	N	1136	1102	0	17	8	541
						1250	9									
01	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	1851	3	22	4	N	872	866	0	13	8	513
						959	9									
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					485

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01	14B2 EXT	46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	40	0			620
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	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					620

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					2
*12	3255 X	145	-0-	-3110	-0-	143	3	2	9	N	2	4	0			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	11	1	25091	3	N	3138	3045	0	84	8	110
							29	4	3452	9							
*12	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	6	1	23827	3	N	3040	2962	0	88	8	100
							3344	9									
01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	21868	3	37	4	N	2787	2711	0	79	8	98
							3066	9									
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	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					77

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

*05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	666	3	32	4	N	427	43	0	354	1	359
							470	9					8	8			
*06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	731	3	79	4	N	587	9	0	357	1	578
							646	9					2	8			
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	935	3	125	4	N	1731	1572	0	5	1	703
							1904	9					29	8			
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	6	3	49	4	N	1447	1441	0	11	8	698
							1592	9									
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	7	4	311	9	N	283	320	0			661
*10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1535	3	52	4	N	1829	1547	0	17	8	926
							2012	9									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1740	3	36	4	N	1396	1388	0	15	8	919
							1536	9									
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	3	N	1187	1180	0	16	8	910
							30	4	1306	9							
*01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1506	3	32	4	N	1234	1193	0	15	8	936
							1357	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

11	3000	N	5732	-0-	2732	2732	7	1	4161	3	N	1404	1003	0	15	8	443
							20	4	1544	9							
*12	3100	N	4777	-0-	1677	4409	10	1	3877	3	N	809	791	0	26	8	435
							890	9									
01	3100	N	3919	-0-	819	5228	3549	3	16	4	N	322	320	0	17	8	419
							354	9									
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					445

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2753	3	20	4	N	762	689	0	8	8	944
							838	9									
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2309	3	19	4	N	669	736	0	12	8	865
							736	9									
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1747	3	12	4	N	482	257	0	8	8	1159
							530	9									
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					1168

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
11	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	31	1	2776	3	N	691	399	0	14	8	941
							18	4	760	9							
*12	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	2762	3	26	4	N	675	651	0	8	8	957
							743	9									
01	4061	X	3341	-0-	-720	-0-	38	1	2620	3	N	606	600	0	7	8	948
							16	4	667	9							
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					928

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	26625	-0-	-3135	-0-	18562	3	228	4	N	7123	7261	1			907
							7835	9									
*12	30783	X	27197	-0-	-3586	-0-	19486	3	218	4	N	6812	1	0	6979	1	739
							7493	9									
01	30783	X	23807	-0-	-6976	-0-	17127	3	189	4	N	5901	6035	1			606
							6491	9									
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	NO RPT	-0-	-26640	-0-					N	NO RPT					491

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	6	1	22370	3	Y	5649	4694	1	72	8	1360
							195	4	6214	9							
*12	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	29456	3	158	4	Y	4604	5074	1	86	8	804
							5064	9									
01	35405	X	35405	-0-	-0-	-0-	16	1	29357	3	Y	5286	2416	0	3490	1	94
							217	4	5815	9			90	8			
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	33570	X	NO RPT	-0-	-33570	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	7880	3	27	4	N	856	312	1			868
							942	9									
*12	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	21395	3	68	4	N	2117	2156	1			829
							2329	9									
01	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	18921	3	45	4	N	1415	1596	1			648
							1557	9									
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	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					315

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

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

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					29
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	18	0			11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	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

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					330
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-	6	0			324
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	3	15	9	N	14	13	0			331
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4	1	3242	3	N	1211	1195	0	19	8	62
							12	4	1332	9							
*12	6820	X	5394	-0-	-1426	-0-	7	1	3571	3	N	1352	1345	0	24	8	45
							329	4	1487	9							
01	6820	X	2319	-0-	-4501	-0-	1633	3	81	4	N	550	567	0	8	8	39
							605	9									
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					43

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

11	60870	X	51627	-0-	-9243	-0-	43654	3	7973	9	N	7248	7129	0	136	8	247
*12	62899	X	51845	-0-	-11054	-0-	9	1	43606	3	N	7482	7335	0	148	8	246
							8230	9									
01	60605	X	48901	-0-	-11704	-0-	41008	3	7893	9	N	7175	7040	0	132	8	247
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	51630	X	NO RPT	-0-	-51630	-0-					N	NO RPT					170

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5	1	4335	3	N	1443	1426	0	22	8	118
							14	4	1587	9							
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	1476	1455	0	25	8	114
							1624	9									
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	3924	3	20	4	N	1451	1426	0	23	8	119
							1596	9									
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	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					113

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

11	14B2	EXT	4526	-0-	4526	77806	3755	3	24	4	N	679	563	1			572
							747	9									
*12	14B2	EXT	9823	-0-	9823	87629	8775	3	32	4	N	924	30	0	757	1	709
							1016	9									
01	14B2	EXT	10591	-0-	10591	98220	9194	3	43	4	N	1231	1467	1			503
							1354	9									
02	14B2	EXT	7045	-0-	7045	105265	5805	3	1240	9	N	1127	1291	1			339
*03	116919	X	11654	-0-	-105265	-0-	248	1	9787	3	N	1426	1338	1			427
							50	4	1569	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7	1	7399	3	N	1965	1932	0	32	8	262
						19	4	2162	9							
*12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	7456	3	2195	9	N	1995	2039	0	36	8	182
01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	7232	3	27	4	N	1957	1921	0	34	8	262
						2153	9									
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	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					251

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3	1	3393	3	N	830	810	0	19	8	31
						8	4	913	9							
*12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	30	0			1
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					4
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450 X	24075	-0-	-375	-0-	11	1	20462	3	N	3246	3185	0	74	8	232
						31	4	3571	9							
*12	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	2	1	25581	3	N	4563	4563	0	82	8	150
						5019	9									
01	23312 X	23034	-0-	-278	-0-	19381	3	45	4	N	3280	3243	0	72	8	235
						3608	9									
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	NO RPT	-0-	-24450	-0-					N	NO RPT					216

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
11	28200 X	4881	-0-	-23319	-0-	1	1	3723	3	Y	1020	1260	1	17	8	482
						35	4	1122	9							
*12	29140 X	18624	-0-	-10516	-0-	15393	3	97	4	Y	2849	2661	1	80	8	590
						3134	9									
01	26257 X	21023	-0-	-5234	-0-	5	1	16299	3	Y	4138	1734	0	2844	1	75
						167	4	4552	9			75	8			
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	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2247	3	20	4	N	778	765	0	15	8	764
							856	9									
*12	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	1756	3	18	4	N	693	680	0	13	8	764
							762	9									
01	3255	X	272	-0-	-2983	-0-	183	3	2	4	N	79	96	0	1	8	742
							87	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	-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

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					6
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	6	0			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	N	7	6	0			7
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	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

11	32400	X	26975	-0-	-5425	-0-	20297	3	154	4	N	5931	6060	1			680
							6524	9									
*12	32426	X	27082	-0-	-5344	-0-	20009	3	163	4	N	6282	5839	1			1123
							6910	9									
01	29760	X	25822	-0-	-3938	-0-	18749	3	163	4	N	6282	6630	1			775
							6910	9									
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	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					424

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

11	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	14545	3	146	4	N	4165	4356	1			989
							4582	9									
*12	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	15901	3	166	4	N	4730	33	0	4530	1	1156
							5203	9									
01	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	16851	3	129	4	N	3700	3893	1			996
							4070	9									
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	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					1141

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

11	18000	X	7064	-0-	-10936	-0-	4921	3	61	4	N	1893	2203	1			434
							2082	9									
*12	17236	X	14492	-0-	-2744	-0-	10821	3	105	4	N	3242	59	0	3054	1	563
							3566	9									
01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	11782	3	163	4	N	5071	4837	1			856
							5578	9									
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	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					815

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	12810	X	11833	-0-	-977	-0-	7	1	9628	3	N	1981	1999	0	31	8	66
							19	4	2179	9							
*12	13237	X	11501	-0-	-1736	-0-	11	1	9647	3	N	1675	1650	0	35	8	56
							1843	9									
01	12834	X	11438	-0-	-1396	-0-	9457	3	24	4	N	1779	1741	0	32	8	59
							1957	9									
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	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					42

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0			402
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	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

11	38215	X	38215	-0-	-0-	-0-	36	1	14515	3	N	10397	10268	0	118	8	362
							99	4	12128	5							
*12	48453	X	33182	-0-	-15271	-0-	7	1	9248	3	N	9117	9053	0	122	8	304
							13898	5	10029	9							
01	48453	X	30141	-0-	-18312	-0-	7966	3	114	4	N	8331	8237	0	105	8	296
							12897	5	9164	9							
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	NO RPT	-0-	-38220	-0-					N	NO RPT					204

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

11	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	32	1	14466	3	N	9323	9220	0	99	8	323
							89	4	10768	5							
*12	32984	X	26920	-0-	-6064	-0-	11240	3	8056	5	N	6931	6949	0	74	8	231
							7624	9									
01	32984	X	16343	-0-	-16641	-0-	3042	3	64	4	N	4637	4656	0	46	8	169
							8136	5	5101	9							
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	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT					98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24000 X	16896	-0-	-7104	-0-	8	1	1808	3	N	2466	2367	0	73	8	83
						23	4	12344	5							
*12	23436 X	17492	-0-	-5944	-0-	31	1	4590	3	N	2528	2450	0	78	8	83
						10090	5	2781	9							
01	22940 X	18894	-0-	-4046	-0-	4068	3	36	4	N	2717	2628	0	78	8	93
						11801	5	2989	9							
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	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					77

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13	1	36	4	N	3800	3798	0	31	8	137
						9382	5	4180	9							
*12	12772 X	12569	-0-	-203	-0-	8244	5	4325	9	N	3932	3904	0	35	8	130
01	9796 X	3786	-0-	-6010	-0-	28	4	1500	5	N	2053	2089	0	20	8	80
						2258	9									
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	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					77

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120 X	19922	-0-	-4198	-0-	14904	3	116	4	N	4456	4681	1			811
						4902	9									
*12	23622 X	18008	-0-	-5614	-0-	6	1	13716	3	N	3806	13	0	3767	1	837
						99	4	4187	9							
01	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	15572	3	95	4	N	3635	3710	1			775
						3999	9									
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	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					1104

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
11	19560 X	15476	-0-	-4084	-0-	8	1	23	4	N	2417	2365	0	57	8	82
						12786	5	2659	9							
*12	16585 X	15651	-0-	-934	-0-	1277	3	11827	5	N	2315	2250	0	71	8	76
						2547	9									
01	16585 X	15567	-0-	-1018	-0-	202	3	30	4	N	2202	2139	0	64	8	74
						12913	5	2422	9							
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	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					57

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26880 X	24602	-0-	-2278	-0-	18260	3	6342	9	N	5765	5687	0	91	8	821
*12	27621 X	26463	-0-	-1158	-0-	19761	3	6702	9	N	6093	5982	0	110	8	822
01	26505 X	25230	-0-	-1275	-0-	18852	3	6378	9	N	5798	5696	0	102	8	824
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	NO RPT	-0-	-25620	-0-					N	NO RPT					787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	12705	-0-	-7185	-0-	11	1	9310	3	N	3050	2971	0	30	8	118
							29	4	3355	9							
*12	20367	X	11039	-0-	-9328	-0-	7977	3	3062	9	N	2784	2781	0	28	8	93
01	20367	X	8547	-0-	-11820	-0-	6455	3	26	4	N	1878	1886	0	18	8	80
							2066	9									
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	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					81

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13926	-0-	-114	-0-	11073	3	81	4	N	2520	2353	1			829
							2772	9									
*12	14508	X	13953	-0-	-555	-0-	10783	3	90	4	N	2800	33	0	2722	1	874
							3080	9									
01	14508	X	13108	-0-	-1400	-0-	10418	3	76	4	N	2376	2622	1			661
							2614	9									
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	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					1255

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	92	392	1			384
							12	4	101	9							
*12	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	16509	3	62	4	N	2347	262	0	1894	1	575
							2582	9									
01	32213	X	32213	-0-	-0-	-0-	35	1	25810	3	N	5655	5725	1			767
							147	4	6221	9							
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	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					604

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
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3	1	2189	3	N	864	865	0	13	8	72
							8	4	950	9							
*12	3999	X	3	-0-	-3996	-0-	3	3			N	-0-	33	0			39
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	2569	3	39	4	N	1074	1032	0	6	8	80
							1181	9									
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	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	41	1	9733	3	N	1703	1729	1			361
						60	4	1873	9							
*12	12431 X	10805	-0-	-1626	-0-	8824	3	61	4	N	1745	1607	1			499
						1920	9									
01	12431 X	9636	-0-	-2795	-0-	37	1	8168	3	N	1261	1479	1			281
						44	4	1387	9							
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	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					410

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
11	15750 X	13723	-0-	-2027	-0-	6	1	11629	3	N	1882	1836	0	48	8	111
						18	4	2070	9							
*12	15903 X	13641	-0-	-2262	-0-	5	1	11555	3	N	1892	1886	0	54	8	63
						2081	9									
01	15531 X	13170	-0-	-2361	-0-	11097	3	25	4	N	1862	1810	0	50	8	111
						2048	9									
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	NO RPT	-0-	-13710	-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
11	35280 X	19484	-0-	-15796	-0-	18145	3	1339	9	N	1217	22	0	871	1	362
												50	8			
*12	36456 X	24855	-0-	-11601	-0-	21241	3	3614	9	N	3285	27	0	3477	1	53
												90	8			
01	36456 X	28659	-0-	-7797	-0-	23925	3	58	4	N	4251	4075	0	50	1	123
						4676	9					39	8			
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	24060 X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					N	NO RPT					161

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
11	13980 X	12833	-0-	-1147	-0-	6	1	16	4	N	1723	1687	0	38	8	59
						10916	5	1895	9							
*12	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	7	1	11787	5	N	1823	1780	0	42	8	60
						2005	9									
01	13795 X	9122	-0-	-4673	-0-	25	4	7071	5	N	1842	1809	0	29	8	64
						2026	9									
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	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2727	3	46	4	N	639	46	0	756	1	279
							703	9					12	8			
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	3	1	4992	3	N	1573	246	0	1080	1	496
							49	4	1730	9			30	8			
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	5467	3	80	4	N	1754	69	0	1758	1	496
							1929	9					31	8			
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					427

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
11	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	12686	3	1615	4	N	3565	2441	0	1173	1	142
							3922	9					36	8			
*12	23808	X	19449	-0-	-4359	-0-	11	1	13022	3	N	3907	1279	0	1932	1	794
							2118	4	4298	9			44	8			
01	23808	X	21511	-0-	-2297	-0-	16053	3	1476	4	N	3620	1102	0	3192	1	78
							3982	9					44	8			
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	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					760

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
11	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	10	1	5299	3	N	2930	2774	0	91	8	104
							27	4	12642	5							
*12	21142	X	17650	-0-	-3492	-0-	1	1	3953	3	N	2574	2515	0	78	8	85
							10865	5	2831	9							
01	20646	X	13286	-0-	-7360	-0-	28	4	10975	5	N	2075	2027	0	60	8	76
							2283	9									
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	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT					75

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
11	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	7816	3	4049	9	N	3681	3623	0	65	8	129
*12	10664	X	8893	-0-	-1771	-0-	5867	3	3026	9	N	2751	2726	0	63	8	91
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	37
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	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					68

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
11	12210	X	10801	-0-	-1409	-0-	7	1	8673	3	N	1912	1890	0	30	8	142
							18	4	2103	9							
*12	12307	X	11038	-0-	-1269	-0-	8903	3	2135	9	N	1941	1983	0	36	8	64
01	12183	X	10910	-0-	-1273	-0-	8816	3	26	4	N	1880	1846	0	33	8	141
							2068	9									
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	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					130

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10603	-0-	-947	-0-	5	1	8867	3	N	1561	1492	0	77	8	66
							14	4	1717	9							
*12	11935	X	10562	-0-	-1373	-0-	8854	3	1708	9	N	1553	1486	0	82	8	51
01	11935	X	10296	-0-	-1639	-0-	8609	3	20	4	N	1515	1435	0	78	8	66
							1667	9									
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	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					53

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	10258	-0-	-2582	-0-	6	1	16	4	N	1658	1609	0	35	8	64
							8412	5	1824	9							
*12	11036	X	10523	-0-	-513	-0-	8701	5	1822	9	N	1656	1626	0	39	8	55
01	11036	X	9010	-0-	-2026	-0-	21	4	7294	5	N	1541	1512	0	30	8	61
							1695	9									
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	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					56

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37137	X	37137	-0-	-0-	-0-	24	1	29385	3	N	6965	6835	0	95	8	390
							66	4	7662	9							
*12	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	8	1	31251	3	N	6901	6964	0	100	8	227
							7591	9									
01	31837	X	29750	-0-	-2087	-0-	23624	3	75	4	N	5501	5452	0	83	8	344
							6051	9									
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	NO RPT	-0-	-30810	-0-					N	NO RPT					312

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
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					66
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41370	X	26722	-0-	-14648	-0-	16	1	21617	3	N	4587	4548	0	64	8	161
							43	4	5046	9							
*12	33325	X	25488	-0-	-7837	-0-	20508	3	4980	9	N	4527	4475	0	64	8	149
01	34224	X	23717	-0-	-10507	-0-	18993	3	58	4	N	4242	4184	0	59	8	152
							4666	9									
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	NO RPT	-0-	-26730	-0-					N	NO RPT					124

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	6833	-0-	-3127	-0-	5728	3	207	4	N	816	788	0	11	8	918
							898	9									
*12	7998	X	3694	-0-	-4304	-0-	3	1	2834	3	N	746	881	0	12	8	771
							36	4	821	9							
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	5990	3	159	4	N	1548	1500	0	20	8	943
							1703	9									
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	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					924

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
11	50768	X	50768	-0-	-0-	-0-	47	1	35641	3	N	13592	13124	0	198	8	321
							129	4	14951	9							
*12	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-	41	1	36435	3	N	13941	13587	0	218	8	457
							15335	9									
01	44247	X	44247	-0-	-0-	-0-	31158	3	160	4	N	11754	11614	0	188	8	265
							12929	9									
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	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	T. A.	24598	-0-	24598	165330	19	1	18601	3	N	5388	5324	0	84	8	278
						51	4	5927	9							
*12	T. A.	25577	-0-	25577	190907	6	1	19388	3	N	5621	4733	0	97	8	1069
						6183	9									
01	214909 X	24002	-0-	-190907	-0-	18089	3	70	4	N	5312	5096	0	187	1	221
						5843	9					86	8			
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	NO RPT	-0-	-24750	-0-					N	NO RPT					661

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	8	1	5258	3	N	2259	2245	0	10	8	149
						22	4	2485	9							
*12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	3986	3	2490	9	N	2264	2328	0	10	8	75
01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	4234	3	31	4	N	2250	2237	0	10	8	150
						2475	9									
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	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					135

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

11	13890 X	11568	-0-	-2322	-0-	5	1	15	4	N	1584	1541	0	40	8	57
						9806	5	1742	9							
*12	13051 X	10983	-0-	-2068	-0-	6	1	9059	5	N	1744	1699	0	45	8	57
						1918	9									
01	13051 X	9151	-0-	-3900	-0-	19	4	7579	5	N	1412	1384	0	36	8	52
						1553	9									
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	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					52

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			1151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

11	34860 X	23296	-0-	-11564	-0-	95	1	1830	3	N	4913	4919	0	48	8	439
						436	4	15531	5							
*12	32457 X	29135	-0-	-3322	-0-	7831	3	208	4	N	6602	6487	0	66	8	488
						13834	5	7262	9							
01	32457 X	30557	-0-	-1900	-0-	1	1	4402	3	N	6602	6525	0	66	8	497
						622	4	18270	5							
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	NO RPT	-0-	-28200	-0-					N	NO RPT					396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	4260	X	1416	-0-	-2844	-0-	965	3	18	4	N	394	429	0	4	8	401
							433	9									
*12	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	2668	3	36	4	N	1211	1057	0	16	8	539
							1332	9									
01	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	2478	3	40	4	N	1279	1259	0	16	8	431
							1407	9									
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	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					412

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
11	20460	X	16094	-0-	-4366	-0-	8	1	23	4	N	2456	2414	0	46	8	594
							13361	5	2702	9							
*12	21142	X	15098	-0-	-6044	-0-	7	1	1044	3	N	2008	2492	0	42	8	68
							11838	5	2209	9							
01	20243	X	13225	-0-	-7018	-0-	30	4	10755	5	N	2218	2163	0	45	8	587
							2440	9									
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	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					579

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
11	59670	X	45583	-0-	-14087	-0-	19	1	26087	3	N	5439	5339	0	103	8	287
							52	4	13442	5							
*12	59179	X	42660	-0-	-16519	-0-	5	1	24382	3	N	5093	5102	0	108	8	170
							12671	5	5602	9							
01	57195	X	30475	-0-	-26720	-0-	13035	3	65	4	N	4777	4683	0	96	8	267
							12120	5	5255	9							
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	NO RPT	-0-	-45570	-0-					N	NO RPT					229

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
11	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	3	N	4517	4429	0	76	8	72
							43	4	15295	5							
*12	22351	X	17843	-0-	-4508	-0-	6	1	13632	5	N	3823	3700	0	67	8	128
							4205	9									
01	25854	X	15710	-0-	-10144	-0-	46	4	11931	5	N	3394	3346	0	56	8	36
							3733	9									
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	NO RPT	-0-	-21900	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	32910	X	23985	-0-	-8925	-0-	18	1	4229	3	N	5166	5075	0	86	8	19
							49	4	14006	5							
*12	28396	X	24218	-0-	-4178	-0-	24	1	3476	3	N	5085	4840	0	94	8	170
							15124	5	5594	9							
01	30504	X	19247	-0-	-11257	-0-	625	3	55	4	N	4061	3997	0	74	8	-0-
							14100	5	4467	9							
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	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	29790	X	21486	-0-	-8304	-0-	15	1	884	3	N	4233	4174	0	59	8	-0-
							40	4	15891	5							
*12	28551	X	22290	-0-	-6261	-0-	968	3	16584	5	N	4307	4096	0	67	8	144
							4738	9									
01	28551	X	17939	-0-	-10612	-0-	51	4	13781	5	N	3734	3682	0	52	8	-0-
							4107	9									
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	NO RPT	-0-	-21570	-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
11	20670	X	20297	-0-	-373	-0-	15	1	9	3	N	4385	4310	0	77	8	50
							42	4	15407	5							
*12	28706	X	19627	-0-	-9079	-0-	16	1	15116	5	N	4086	3920	0	80	8	136
							4495	9									
01	28706	X	15890	-0-	-12816	-0-	47	4	12067	5	N	3433	3384	0	64	8	19
							3776	9									
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	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14160	X	11215	-0-	-2945	-0-	8	1	22	4	N	2336	2293	0	43	8	80
							8615	5	2570	9							
*12	10633	X	10045	-0-	-588	-0-	7558	5	2487	9	N	2261	2219	0	46	8	76
01	12059	X	6659	-0-	-5400	-0-	27	4	4486	5	N	1951	1935	0	22	8	68
							2146	9									
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	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	63660	X	44596	-0-	-19064	-0-	39	1	21232	3	N	11149	11013	0	155	8	386
							106	4	10955	5							
*12	57133	X	43027	-0-	-14106	-0-	20245	3	11531	5	N	10228	10095	0	176	8	343
							11251	9									
01	51801	X	38799	-0-	-13002	-0-	16128	3	130	4	N	9509	9364	0	152	8	334
							12081	5	10460	9							
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	NO RPT	-0-	-44610	-0-					N	NO RPT					278

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
11	34110	X	15871	-0-	-18239	-0-	12	1	33	4	N	3442	3386	0	69	8	117
							12040	5	3786	9							
*12	25885	X	15327	-0-	-10558	-0-	11441	5	3886	9	N	3533	3474	0	57	8	119
01	21793	X	14165	-0-	-7628	-0-	44	4	10577	5	N	3222	3173	0	54	8	111
							3544	9									
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	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					86

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
11	30540	X	18221	-0-	-12319	-0-	12	1	172	3	N	3560	3516	0	58	8	125
							34	4	14087	5							
*12	24986	X	17471	-0-	-7515	-0-	13695	5	3776	9	N	3433	3377	0	65	8	116
01	22413	X	16965	-0-	-5448	-0-	45	4	13315	5	N	3277	3219	0	57	8	118
							3605	9									
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	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					99

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
11	41520	X	28732	-0-	-12788	-0-	22	1	6628	3	Y	6411	6376	0	45	8	-0-
							61	4	14969	5							
*12	35433	X	22358	-0-	-13075	-0-	7	1	3973	3	Y	5511	5285	0	40	8	186
							12316	5	6062	9							
01	35433	X	24925	-0-	-10508	-0-	3319	3	82	4	Y	5958	5892	0	42	8	24
							14970	5	6554	9							
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	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	14842	-0-	-10238	-0-	10	1	29	4	N	2996	2959	0	39	8	106
							11507	5	3296	9							
*12	21638	X	12589	-0-	-9049	-0-	9797	5	2792	9	N	2538	2520	0	38	8	86
01	19127	X	13531	-0-	-5596	-0-	37	4	10545	5	N	2681	2633	0	39	8	96
							2949	9									
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	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					70

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80310	X	54138	-0-	-26172	-0-	44	1	29442	3	N	12602	12483	0	166	8	437
							120	4	10670	5							
*12	75857	X	55494	-0-	-20363	-0-	36	1	30434	3	N	12254	12083	0	198	8	410
							11545	5	13479	9							
01	68045	X	53657	-0-	-14388	-0-	1	1	28837	3	N	12194	11999	0	177	8	427
							167	4	11239	5							
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	NO RPT	-0-	-54150	-0-					N	NO RPT					311

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64500	X	38830	-0-	-25670	-0-	30	1	24202	3	N	8677	8654	0	23	8	-0-
							82	4	4971	5							
*12	66650	X	30718	-0-	-35932	-0-	32	1	23108	3	N	6889	6597	0	54	8	238
							7578	9									
01	66650	X	45300	-0-	-21350	-0-	27083	3	136	4	N	9830	9651	0	69	8	110
							7268	5	10813	9							
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	NO RPT	-0-	-38820	-0-					N	NO RPT					21

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
11	58800	X	46139	-0-	-12661	-0-	35	1	31071	3	N	10192	10097	0	95	8	-0-
							96	4	3726	5							
*12	60760	X	28397	-0-	-32363	-0-	8	1	21437	3	N	6320	5985	0	113	8	222
							6952	9									
01	60760	X	51432	-0-	-9328	-0-	32833	3	155	4	N	11269	10948	0	145	8	176
							6048	5	12396	9							
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	NO RPT	-0-	-46140	-0-					N	NO RPT					73

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1678
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1678
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	4	78	9	N	71					1749
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1777

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	6	1	6322	3	N	1682	1654	0	31	8	124
							16	4	1850	9							
*12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	7523	3	2023	9	N	1839	1797	0	40	8	126
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	6774	3	24	4	N	1756	1719	0	37	8	127
							1932	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	6	1	7627	3	N	1877	1845	0	33	8	147
							18	4	2065	9							
*12	11439	X	9571	-0-	-1868	-0-	10	1	7495	3	N	1878	1845	0	37	8	143
							2066	9									
01	10788	X	9345	-0-	-1443	-0-	7289	3	25	4	N	1846	1810	0	35	8	145
							2031	9									
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	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					134

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
11	54442	X	54442	-0-	-0-	-0-	23	1	46645	3	N	6815	6559	0	89	8	1046
							277	4	7497	9							
*12	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	1	219	0			828
01	46717	X	7049	-0-	-39668	-0-	5867	3	47	4	N	1032	991	0	6	8	858
							1135	9									
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					970

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36708	X	36708	-0-	-0-	-0-	11868	3	16380	5	N	7691	7579	0	72	8	305
							8460	9									
*12	42687	X	27276	-0-	-15411	-0-	47	1	7549	3	N	5832	5879	0	61	8	197
							13265	5	6415	9							
01	73780	X	42477	-0-	-31303	-0-	15758	3	18106	5	N	7830	7673	0	81	8	311
							8613	9									
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	NO RPT	-0-	-36720	-0-					N	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	19	1	25328	3	N	5617	5510	0	92	8	176
							53	4	6179	9							
*12	32457	X	30609	-0-	-1848	-0-	19	1	24647	3	N	5403	5298	0	103	8	178
							5943	9									
01	31434	X	28115	-0-	-3319	-0-	23106	3	61	4	N	4498	4426	0	92	8	141
							4948	9									
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	NO RPT	-0-	-31590	-0-					N	NO RPT					140

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	5540	3	27	4	N	798	535	1			2464
							878	9									
*12	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	8	1	9125	3	N	3053	2202	0	3267	1	48
							98	4	3358	9							
01	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	10629	3	67	4	N	4870	4675	0	48	1	2365
							5357	9					32	8			
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	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					2314

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	17058	3	59	4	N	1907	340	0	1333	1	409
							2098	9					50	8			
*12	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	95	1	18013	3	N	1872	13	0	1726	1	484
							58	4	2059	9			58	8			
01	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	17414	3	52	4	N	1661	50	0	1712	1	333
							1827	9					51	8			
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	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					320

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					197
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					197
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					197
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

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
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-	354	1			979
12	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	48700	3	27	4	N	4050	4003	1			1026
							4455	9									
01	53413	X	48138	-0-	-5275	-0-	43877	3	1	4	N	3873	4403	1	6	8	490
							4260	9									
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									

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
11	128580	X	80787	-0-	-47793	-0-	76102	3	409	4	N	3887	3904	0			332
							4276	9									
12	132866	X	76791	-0-	-56075	-0-	70160	3	2678	4	N	3594	3521	0	1	8	404
							3953	9									
01	132866	X	72030	-0-	-60836	-0-	65522	3	2792	4	N	3378	3414	0	11	8	357
							3716	9									
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	14B2 EXT		40726	-0-	40726	40726	37929	3	987	4	N	1645	1641	0	10	8	340
							1810	9									

FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
*11	98280	X	-0-	-0-	-98280	-0-					N	-0-					458
*12	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
*01	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	52871	-0-	52871	725356	41941	3	9	4	N	9928	9815	1			798
						10921	9									
06	14B2 EXT	49977	-0-	49977	775333	39987	3	9990	9	N	9082	9280	1	4	8	596
07	14B2 EXT	61866	-0-	61866	837199	51094	3	597	4	N	9250	9211	1			635
						10175	9									
08	14B2 EXT	61932	-0-	61932	899131	52350	3	9582	9	N	8711	8087	1	48	8	1211
09	14B2 EXT	58421	-0-	58421	957552	49419	3	9002	9	N	8184	8676	1	43	8	676
10	14B2 EXT	58882	-0-	58882	1016434	47526	3	2739	4	N	7834	8117	1	79	8	314
						8617	9									
11	14B2 EXT	56744	-0-	56744	1073178	48807	3	7937	9	N	7215	6879	1			650
12	14B2 EXT	57578	-0-	57578	1130756	50162	3	7416	9	N	6742	6741	1	1	8	650
01	14B2 EXT	57441	-0-	57441	1188197	50103	3	7338	9	N	6671	6729	1	36	8	556
02	14B2 EXT	50504	-0-	50504	1238701	44521	3	5983	9	N	5439	5128	1	14	8	853
03	14B2 EXT	21466	-0-	21466	1260167	18866	3	4	4	N	2360	2847	1	14	8	352
						2596	9									
04	14B2 EXT	34319	-0-	34319	1294486	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2	8	444
						4166	9									

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

*11	50391 X	50391	-0-	-0-	-0-	910	1	47479	2	Y	1570	1579	1		119
						275	4	1727	9						
*12	48579 X	48579	-0-	-0-	-0-	80	1	46367	2	Y	1490	1477	1		132
						493	4	1639	9						
*01	48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	46499	2	1807	9	Y	1643	1598	1		177
*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						

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

11	68970 X	50136	-0-	-18834	-0-	871	1	45444	2	Y	3288	3287	1		113
						204	4	3617	9						
12	71269 X	49619	-0-	-21650	-0-	79	1	45981	2	Y	3208	3198	1		123
						30	4	3529	9						
01	71269 X	50325	-0-	-20944	-0-	46841	2	3484	9	Y	3167	3177	1		113
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						

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

11	130290 X	59661	-0-	-70629	-0-	968	1	50521	2	Y	7223	7267	1		250
						227	4	7945	9						
12	134633 X	28115	-0-	-106518	-0-	40	1	23625	2	Y	4031	4122	1		159
						16	4	4434	9						
01	134633 X	88987	-0-	-45646	-0-	77032	2	11955	9	Y	10868	10647	1		380
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	57164	-0-	57164	1390332	47452	2	274	4	Y	8580	8734	1			657
							9438	9									
12	0	W	58541	-0-	58541	1448873	48603	2	516	4	Y	8565	8468	1			754
							9422	9									
01	0	W	49663	-0-	49663	1498536	41270	2	8393	9	Y	7630	7548	1			836
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							

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

11	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	29891	2	4564	9	N	4149	4576	1			708
12	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	32360	2	4877	9	N	4434	4616	1			526
01	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	32203	2	4579	9	N	4163	3908	1			781
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									

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

11	0	W	47159	-0-	47159	1812242	779	1	40654	2	Y	5039	5048	1			174
							183	4	5543	9							
12	0	W	43812	-0-	43812	1856054	65	1	38115	2	Y	5097	5075	1			196
							25	4	5607	9							
01	0	W	44980	-0-	44980	1901034	39363	2	5617	9	Y	5106	5119	1			183
02	0	W	41651	-0-	41651	1942685	1224	1	35571	2	Y	4339	4327	1			195
							83	4	4773	9							
03	0	W	42057	-0-	42057	1984742	37197	2	4860	9	Y	4418	4401	1			212
04	0	W	42662	-0-	42662	2027404	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0			229
							49	4	4500	9							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

05	14B2	EXT	74441	-0-	74441	1805906	657	1	65475	2	Y	7549	6043	1			1670
							5	4	8304	9							
06	14B2	EXT	66809	-0-	66809	1872715	1353	1	58879	2	Y	5892	7371	1			191
							96	4	6481	9							
07	14B2	EXT	81079	-0-	81079	1953794	72972	2	8107	9	Y	7370	7379	1			182
08	14B2	EXT	88672	-0-	88672	2042466	5236	1	75321	2	Y	7243	7232	1			193
							148	4	7967	9							
09	14B2	EXT	80890	-0-	80890	2123356	1558	1	71965	2	Y	6479	6458	1			214
							240	4	7127	9							
10	14B2	EXT	84787	-0-	84787	2208143	1887	1	75718	2	Y	6388	6392	1			210
							155	4	7027	9							
11	14B2	EXT	80307	-0-	80307	2288450	1384	1	72286	2	Y	5738	5750	1			198
							325	4	6312	9							
12	14B2	EXT	83678	-0-	83678	2372128	131	1	76906	2	Y	5991	5959	1			230
							51	4	6590	9							
01	14B2	EXT	79161	-0-	79161	2451289	73185	2	5976	9	Y	5433	5468	1			195
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	825	-0-	825	1488822	7	1	717	2	Y	92	69	1			233
							101	9									
06	0	W	43159	-0-	43159	1531981	767	1	33385	2	Y	8138	8159	1			212
							55	4	8952	9							
07	0	W	61217	-0-	61217	1593198	50336	2	10881	9	Y	9892	9861	1			243
08	0	W	71609	-0-	71609	1664807	3959	1	56950	2	Y	9625	9612	1			256
							112	4	10588	9							
09	0	W	50367	-0-	50367	1715174	901	1	41654	2	Y	6975	6998	1			233
							139	4	7673	9							
10	0	W	70792	-0-	70792	1785966	1488	1	59697	2	Y	8623	8574	1			282
							122	4	9485	9							
11	0	W	75179	-0-	75179	1861145	1234	1	64382	2	Y	8431	8423	1			290
							289	4	9274	9							
12	0	W	76630	-0-	76630	1937775	115	1	67561	2	Y	8099	8077	1			312
							45	4	8909	9							
01	0	W	32974	-0-	32974	1970749	29269	2	3705	9	Y	3368	3553	1			127
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							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	61027	-0-	61027	728597	974	1	50813	2	Y	8193	8237	1			283
							228	4	9012	9							
12	0	W	37449	-0-	37449	766046	54	1	31532	2	Y	5311	5387	1			207
							21	4	5842	9							
01	0	W	-0-	-0-	-0-	766046					Y	-0-					207
02	0	W	23440	-0-	23440	789486	592	1	17211	2	Y	5088	5066	1			229
							40	4	5597	9							
03	0	W	44620	-0-	44620	834106	37052	2	7568	9	Y	6880	6782	1			327
04	0	W	47915	-0-	47915	882021	280	1	40701	2	Y	6255	6231	0			351
							53	4	6881	9							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	57620	-0-	57620	1621713	520	1	51820	2	Y	4796	3856	1			1066
							4	4	5276	9							
06	0	W	76279	-0-	76279	1697992	1569	1	68309	2	Y	5717	6611	1			172
							112	4	6289	9							
07	0	W	80666	-0-	80666	1778658	74408	2	6258	9	Y	5689	5720	1			141
08	0	W	82692	-0-	82692	1861350	4980	1	71633	2	Y	5398	5395	1			144
							141	4	5938	9							
09	0	W	77747	-0-	77747	1939097	1527	1	70564	2	Y	4927	4908	1			163
							236	4	5420	9							
10	0	W	75891	-0-	75891	2014988	1720	1	68991	2	Y	4581	4593	1			151
							141	4	5039	9							
11	0	W	72673	-0-	72673	2087661	1273	1	66494	2	Y	4188	4195	1			144
							299	4	4607	9							
12	0	W	75567	-0-	75567	2163228	120	1	70585	2	Y	4377	4353	1			168
							47	4	4815	9							
01	0	W	73367	-0-	73367	2236595	68758	2	4609	9	Y	4190	4208	1			150
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							

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
05	0	W	8	-0-	8	1075703	7	2	1	4	Y	-0-					64
06	0	W	323	-0-	323	1076026	294	2	29	4	Y	-0-	62	1			2
07	0	W	4530	-0-	4530	1080556	2192	2	1185	4	Y	1048	997	1			53
							1153	9									
08	0	W	10175	-0-	10175	1090731	4385	2	2608	4	Y	2893	2782	1			164
							3182	9									
09	0	W	13109	-0-	13109	1103840	7005	2	1739	4	Y	3968	3913	1			219
							4365	9									
10	0	W	16417	-0-	16417	1120257	10848	2	5569	9	Y	5063	5000	1			282
11	0	W	5012	-0-	5012	1125269	3597	2	1415	9	Y	1286	1491	1			77
12	0	W	7095	-0-	7095	1132364	4889	2	2206	9	Y	2005	2005	1			77
01	0	W	17997	-0-	17997	1150361	12036	2	5961	9	Y	5419	5263	1			233
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

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

05	0	W	44131	-0-	44131	773850	29775	2	5500	4	Y	8051	6553	0			1998
							8856	9									
06	0	W	49705	-0-	49705	823555	36616	2	3655	4	Y	8576	10254	0			320
							9434	9									
07	0	W	36138	-0-	36138	859693	18868	2	10195	4	Y	6432	6411	0			341
							7075	9									
08	0	W	30812	-0-	30812	890505	15663	2	9315	4	Y	5304	5331	0			314
							5834	9									
09	0	W	48588	-0-	48588	939093	32187	2	7990	4	Y	7646	7523	0			437
							8411	9									
10	0	W	41400	-0-	41400	980493	34655	2	6745	9	Y	6132	6218	0			351
11	0	W	84852	-0-	84852	1065345	73213	2	11639	9	Y	10581	10395	0			537
12	0	W	88410	-0-	88410	1153755	77277	2	11133	9	Y	10121	10265	0			393
01	0	W	85340	-0-	85340	1239095	75220	2	10120	9	Y	9200	9186	0			407
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

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

11	0		220154	-0-	220154	220154	13068	1	160246	3	Y	42582	41911	0			671
							46840	9									
12	0		247500	-0-	247500	467654	15260	1	182927	3	Y	44830	44768	0			733
							49313	9									
01	0		232020	-0-	232020	699674	15536	1	171848	3	Y	40578	40548	0			763
							44636	9									
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	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	1001977					Y	NO RPT					650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		213969	-0-	213969	213969	13068 45441	1 9	155460	3	Y	41310	40659	0			651
12	0		244523	-0-	244523	458492	15260 46336	1 9	182927	3	Y	42124	42053	0			722
01	0		212320	-0-	212320	670812	15536 47047	1 9	149737	3	Y	42770	42749	0			743
02	0		153750	-0-	153750	824562	10445 35336	1 9	107969	3	Y	32124	30893	0			1974
03	0		165828	-0-	165828	990390	13550 38744	1 9	113534	3	Y	35222	35459	0			1737
04	46152	X	NO RPT	-0-	-46152	944238					Y	NO RPT					1737

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	51946	X	NO RPT	-0-	-51946	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36081	X	NO RPT	-0-	-36081	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	119	4	130	9	N	118					195
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1	32	6	-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-

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
11	34470	X	28598	-0-	-5872	-0-	26294	3	202	4	Y	1911	2056	1	47	8	122
							2102	9									
12	35340	X	33278	-0-	-2062	-0-	30003	3	789	4	Y	2260	2089	1	105	8	188
							2486	9									
01	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21053	3	549	4	Y	2076	1820	1	95	8	349
							2284	9									
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

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	974	1	17436	3	Y	2302	2333	0			123
							565	4	2532	9							
12	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	1005	1	16177	3	Y	2183	2226	0			80
							504	4	2401	9							
01	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	988	1	17964	3	Y	2325	2340	0			65
							543	4	2558	9							
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							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	738	1	11094	3	Y	2339	2352	0			125
							474	4	2573	9							
12	12245	X	11789	-0-	-456	-0-	685	1	8385	3	Y	2142	2189	0			78
							363	4	2356	9							
01	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	781	1	11352	3	Y	2417	2428	0			67
							408	4	2659	9							
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							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	347	1	21756	3	Y	3220	3499	0			179
							188	4	3542	9							
12	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	364	1	20986	3	Y	3071	3113	0			137
							269	4	3378	9							
01	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	334	1	15757	3	Y	2320	2322	0			135
							495	4	2552	9							
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									

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
11	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	27378	3	231	4	Y	7939	7804	0	76	8	359
							8733	9									
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	26636	3	528	4	Y	7921	7716	0	79	8	485
							8713	9									
01	37125	X	37125	-0-	-0-	-0-	27484	3	586	4	Y	8232	8319	0			398
							9055	9									
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									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

11	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	29082	3	1011	4	Y	3284	3171	0			314
							3612	9									
12	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	33890	3	598	4	Y	2839	2884	0			269
							3123	9									
01	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19211	3	638	4	Y	2767	2777	0			259
							3044	9									
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									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

11	20070	X	18078	-0-	-1992	-0-	246	1	15294	3	Y	2174	2361	0			121
							147	4	2391	9							
12	20739	X	17613	-0-	-3126	-0-	234	1	14854	3	Y	2159	2184	0			96
							150	4	2375	9							
01	17639	X	15516	-0-	-2123	-0-	261	1	13057	3	Y	1694	1692	0			98
							335	4	1863	9							
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									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

11	22260	X	20646	-0-	-1614	-0-	16906	3	254	4	Y	3169	3091	0	31	8	116
							3486	9									
12	23002	X	20325	-0-	-2677	-0-	16373	3	312	4	Y	3309	3285	0	57	8	83
							3640	9									
01	23002	X	19642	-0-	-3360	-0-	15700	3	326	4	Y	3287	3216	0	70	8	84
							3616	9									
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									

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
11	0	W	14400	-0-	14400	29716	11021	3	5	4	Y	3067	2778	0	230	8	239
							3374	9									
12	0	W	14315	-0-	14315	44031	10954	3	7	4	Y	3049	2905	0	204	8	179
							3354	9									
01	0	W	13670	-0-	13670	57701	10652	3	8	4	Y	2736	2725	0			190
							3010	9									
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									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	15441	3	379	4	Y	3525	3743	1			232
							3878	9									
12	14942	X	11850	-0-	-3092	-0-	9235	3	233	4	Y	2165	2222	1			175
							2382	9									
01	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	15222	3	373	4	Y	3464	3438	1			201
							3810	9									
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									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

11	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	2288	1	47689	3	Y	9074	9131	0	3	8	176
							1273	4	9981	9							
12	60046	X	60046	-0-	-0-	-0-	2364	1	46038	3	Y	9145	8954	0	2	8	365
							1584	4	10060	9							
01	56058	X	56058	-0-	-0-	-0-	2303	1	42082	3	Y	8469	8636	0			198
							2357	4	9316	9							
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							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

11	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	763	1	25634	3	Y	4499	4508	0	2	8	69
							312	4	4949	9							
12	31120	X	31120	-0-	-0-	-0-	816	1	23445	3	Y	5477	5447	0	1	8	98
							834	4	6025	9							
01	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	683	1	18564	3	Y	5239	5240	0			97
							644	4	5763	9							
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							

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
11	38162	X	38162	-0-	-0-	-0-	836	1	31135	3	Y	5317	5316	0	2	8	82
							342	4	5849	9							
12	31310	X	30660	-0-	-650	-0-	630	1	24619	3	Y	4636	4634	0	1	8	83
							311	4	5100	9							
01	34317	X	30503	-0-	-3814	-0-	733	1	24333	3	Y	4723	4718	0			88
							242	4	5195	9							
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									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

11	22020	X	17251	-0-	-4769	-0-	751	1	14244	3	Y	1979	1963	0	1	8	160
							79	4	2177	9							
12	22754	X	16065	-0-	-6689	-0-	775	1	13361	3	Y	1707	1754	0	1	8	112
							51	4	1878	9							
01	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	1023	1	19731	3	Y	3087	3093	0			106
							122	4	3396	9							
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									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

11	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	859	1	16064	3	Y	2303	2237	0	1	8	186
							86	4	2533	9							
12	18538	X	17030	-0-	-1508	-0-	863	1	13923	3	Y	1939	1997	0	1	8	127
							111	4	2133	9							
01	18538	X	15843	-0-	-2695	-0-	828	1	12942	3	Y	1780	1846	0			61
							115	4	1958	9							
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									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

11	136770	X	64234	-0-	-72536	-0-	1005	1	58550	3	Y	3880	3885	0	4	8	59
							411	4	4268	9							
12	73532	X	64651	-0-	-8881	-0-	1104	1	58176	3	Y	4077	4060	0	3	8	73
							886	4	4485	9							
01	64325	X	49893	-0-	-14432	-0-	867	1	44742	3	Y	3340	3351	0			62
							610	4	3674	9							
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									

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
11	15360	X	12532	-0-	-2828	-0-	1047	1	9789	3	Y	1077	1126	0			45
							511	4	1185	9							
12	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	978	1	10228	3	Y	1148	1147	0			46
							3727	4	1263	9							
01	19468	X	14063	-0-	-5405	-0-	897	1	7467	3	Y	1096	1109	0			33
							4493	4	1206	9							
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							

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
11	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	914	1	27071	3	Y	4272	4219	0	52	8	52
							1255	4	4699	9							
12	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	1043	1	28592	3	Y	4559	4454	0	103	8	54
							707	4	5015	9							
01	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	894	1	24056	3	Y	3786	3688	0	112	8	40
							527	4	4165	9							
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									

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
11	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	582	1	18868	3	Y	1871	1866	0	35	8	28
							330	4	2058	9							
12	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	577	1	16274	3	Y	2027	1944	0	59	8	52
							561	4	2230	9							
01	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	536	1	15732	3	Y	1981	1903	0	72	8	58
							254	4	2179	9							
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							

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	260	1	12911	3	Y	2282	2263	0	24	8	38
							490	4	2510	9							
12	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	198	1	9412	3	Y	2168	2122	0	38	8	46
							2050	4	2385	9							
01	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	208	1	12989	3	Y	2116	2067	0	60	8	35
							457	4	2328	9							
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									

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
11	11730	X	4660	-0-	-7070	-0-	123	1	4356	3	Y	24	17	0	8	8	-0-
							155	4	26	9							
12	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	274	1	19541	3	Y	1932	1823	0	69	8	40
							449	4	2125	9							
01	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	281	1	21976	3	Y	2348	2250	0	100	8	38
							455	4	2583	9							
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									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	207	1	8866	3	Y	975	965	0	17	8	16
							225	4	1073	9							
12	10416	X	9425	-0-	-991	-0-	183	1	7642	3	Y	1001	968	0	28	8	21
							499	4	1101	9							
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	140	1	7553	3	Y	1052	1020	0	36	8	17
							417	4	1157	9							
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									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	6923	3	Y	1845	1837	0	13	8	31
							220	4	2030	9							
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	183	1	5879	3	Y	1688	1661	0	22	8	36
							384	4	1857	9							
01	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	203	1	8949	3	Y	2131	2089	0	43	8	35
							596	4	2344	9							
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									

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
11	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	2552	1	30932	3	Y	6070	6113	0			254
							1277	4	6677	9							
12	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	1819	1	20585	3	Y	4910	4966	0			198
							6944	4	5401	9							
01	44155	X	44155	-0-	-0-	-0-	2224	1	24206	3	Y	5991	6009	0			180
							11135	4	6590	9							
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							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	796	1	15085	3	Y	2296	2229	0	1	8	185
							286	4	2526	9							
12	18879	X	17243	-0-	-1636	-0-	844	1	13586	3	Y	2119	2164	0	1	8	139
							482	4	2331	9							
01	18879	X	15878	-0-	-3001	-0-	808	1	12773	3	Y	1878	1952	0			65
							231	4	2066	9							
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							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60996	X	60996	-0-	-0-	-0-	1550	1	45533	3	Y	7466	7388	0	94	8	91
							5700	4	8213	9							
12	54432	X	54432	-0-	-0-	-0-	1797	1	44766	3	Y	6592	6445	0	160	8	78
							618	4	7251	9							
01	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	1491	1	37546	3	Y	5271	5119	0	174	8	56
							604	4	5798	9							
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							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106682	X	106682	-0-	-0-	-0-	1923	1	94712	3	Y	7224	7052	0	176	8	87
							2101	4	7946	9							
12	110888	X	110888	-0-	-0-	-0-	2218	1	97551	3	Y	7714	7364	0	348	8	89
							2634	4	8485	9							
01	84745	X	84745	-0-	-0-	-0-	1779	1	75078	3	Y	5966	5650	0	343	8	62
							1325	4	6563	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	962	1	21753	3	Y	3418	3372	0	49	8	42
						4828	4	3760	9							
12	32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1057	1	21103	3	Y	3525	3428	0	98	8	41
						6641	4	3878	9							
01	29016 X	27065	-0-	-1951	-0-	953	1	19553	3	Y	3108	3012	0	104	8	33
						3140	4	3419	9							
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									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1270	1	34409	3	Y	5475	5414	0	66	8	67
						1029	4	6023	9							
12	42269 X	42269	-0-	-0-	-0-	1443	1	33965	3	Y	5401	5281	0	123	8	64
						920	4	5941	9							
01	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1226	1	28816	3	Y	4467	4348	0	135	8	48
						634	4	4914	9							
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									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	1143	1	38356	3	Y	6295	6207	0	78	8	77
						3968	4	6925	9							
12	50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	1297	1	40457	3	Y	6437	6290	0	148	8	76
						1755	4	7081	9							
01	42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	1191	1	35012	3	Y	5277	5134	0	163	8	56
						901	4	5805	9							
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									

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
11	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	419	1	19286	3	Y	3316	3101	0	74	8	346
						102	4	3648	9							
12	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	444	1	19335	3	Y	3342	3423	0	73	8	192
						556	4	3676	9							
01	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	438	1	19388	3	Y	3258	3177	0			273
						420	4	3584	9							
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							

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
11	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	664	1	20487	3	Y	3121	3130	0	1	8	48
						272	4	3433	9							
12	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	769	1	20477	3	Y	3284	3272	0	1	8	59
						380	4	3612	9							
01	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	761	1	19215	3	Y	3171	3171	0			59
						443	4	3488	9							
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							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	323	1	17865	3	Y	2360	2518	0			131
						179	4	2596	9							
12	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	348	1	17895	3	Y	2284	2313	0			102
						226	4	2512	9							
01	19964 X	18589	-0-	-1375	-0-	346	1	15507	3	Y	2017	2002	0			117
						517	4	2219	9							
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									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86100 X	80520	-0-	-5580	-0-	76053	3	501	4	Y	3605	3838	1			535
						3966	9									
12	90861 X	75653	-0-	-15208	-0-	70772	3	798	4	Y	3712	3748	1			499
						4083	9									
01	90861 X	77985	-0-	-12876	-0-	72584	3	1461	4	Y	3582	3670	1			411
						3940	9									
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650 X	22601	-0-	-6049	-0-	1370	1	17736	3	Y	2515	2550	0			105
						728	4	2767	9							
12	28706 X	24615	-0-	-4091	-0-	1215	1	16010	3	Y	2478	2483	0			100
						4664	4	2726	9							
01	26257 X	24083	-0-	-2174	-0-	1219	1	13903	3	Y	2596	2618	0			78
						6105	4	2856	9							
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							

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
11	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	1113	1	20053	3	Y	2779	2778	0	38	8	84
							310	4	3057	9							
12	22971	X	19878	-0-	-3093	-0-	1060	1	15653	3	Y	2320	2164	0	59	8	181
							613	4	2552	9							
01	22971	X	15563	-0-	-7408	-0-	849	1	12674	3	Y	1383	1414	0	62	8	88
							519	4	1521	9							
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									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

11	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	239	1	10819	3	Y	2335	2322	0	20	8	39
							251	4	2569	9							
12	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	191	1	8887	3	Y	2315	2272	0	33	8	49
							575	4	2547	9							
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	187	1	9084	3	Y	2309	2271	0	49	8	38
							1806	4	2540	9							
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							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

11	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	292	1	16182	3	Y	2526	2504	0	30	8	42
							338	4	2779	9							
12	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	266	1	14625	3	Y	2438	2377	0	52	8	51
							440	4	2682	9							
01	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	272	1	16822	3	Y	2482	2416	0	77	8	40
							424	4	2730	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	1001	1	8335	3	Y	975	986	0			41
							488	4	1073	9							
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	292	1	7184	3	Y	799	808	0			32
							1386	4	879	9							
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	237	1	5528	3	Y	719	729	0			22
							1293	4	791	9							
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							

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
11	21630	X	20343	-0-	-1287	-0-	1126	1	16659	3	Y	1993	1940	0	32	8	102
							366	4	2192	9							
12	22351	X	18567	-0-	-3784	-0-	1145	1	13323	3	Y	1910	1900	0	56	8	56
							1998	4	2101	9							
01	22351	X	19456	-0-	-2895	-0-	1140	1	15384	3	Y	2150	2090	0	75	8	41
							567	4	2365	9							
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									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1039	1	16210	3	Y	3473	3379	0	35	8	179
							2567	4	3820	9							
12	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	1092	1	14589	3	Y	3427	3440	0	64	8	102
							3234	4	3770	9							
01	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	1096	1	16041	3	Y	3769	3710	0	88	8	73
							3013	4	4146	9							
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									

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 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
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1471	1	5617	3	Y	3658	3624	0	23	8	83
							537	4	4024	9							
12	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	961	1	3739	3	Y	3335	3344	0	1	8	73
							1168	4	3669	9							
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	1120	1	3720	3	Y	3270	3251	0	5	8	87
							1034	4	3597	9							
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							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 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
11	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1712	1	6514	3	Y	1539	1543	0	15	8	133
							106	4	1693	9							
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1769	1	5554	3	Y	1533	1506	0	25	8	135
							118	4	1686	9							
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1769	1	7142	3	Y	1882	1821	0	40	8	156
							223	4	2070	9							
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							

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
11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1308	1	16132	3	Y	2497	2513	0			105
						178	4	2747	9							
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	1035	1	12037	3	Y	2079	2100	0			84
						494	4	2287	9							
01	15686 X	15328	-0-	-358	-0-	1127	1	11710	3	Y	1990	2014	0			60
						302	4	2189	9							
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									

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

11	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	41335	3	9164	9	Y	8331	8479	0			367
12	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	40257	3	8963	9	Y	8148	7985	0			530
01	50771 X	50771	-0-	-0-	-0-	41674	3	9097	9	Y	8270	8306	0			494
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

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

11	45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	1129	1	37148	3	Y	5886	5730	0	2	8	475
						641	4	6475	9							
12	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	1238	1	33256	3	Y	5592	5699	0	2	8	366
						1431	4	6151	9							
01	40703 X	34397	-0-	-6306	-0-	1146	1	27613	3	Y	4535	4745	0			156
						649	4	4989	9							
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							

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

11	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	643	1	13330	3	Y	4281	4305	0	1	8	83
						195	4	4709	9							
12	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	564	1	8627	3	Y	3437	3383	0			137
						292	4	3781	9							
01	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	792	1	12608	3	Y	3924	3969	0			92
						850	4	4316	9							
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							

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
11	15150 X	6345	-0-	-8805	-0-	109	1	5536	3	Y	533	514	0	10	8	9
						114	4	586	9							
12	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	251	1	16044	3	Y	2371	2273	0	57	8	50
						629	4	2608	9							
01	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	243	1	17052	3	Y	2311	2245	0	79	8	37
						641	4	2542	9							
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							

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

11	59033 X	14872	-0-	-44161	-0-	561	1	7446	3	Y	5110	5113	0			108
						1244	4	5621	9							
12	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	527	1	6032	3	Y	4993	4992	0			109
						1167	4	5492	9							
01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	562	1	7166	3	Y	5068	4974	0			203
						223	4	5575	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	161977 X	45844	-0-	-116133	-0-	2764	1	35986	3	Y	4426	4449	0			185
						2225	4	4869	9							
12	37060 X	37060	-0-	-0-	-0-	2058	1	22439	3	Y	3639	3677	0			147
						8560	4	4003	9							
01	52936 X	52936	-0-	-0-	-0-	2593	1	32486	3	Y	4410	4425	0			132
						13006	4	4851	9							
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							

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
11	91682	X	19596	-0-	-72086	-0-	17996	3	122	4	Y	1344	1323	0	32	8	115
							1478	9									
12	24149	X	22456	-0-	-1693	-0-	20554	3	143	4	Y	1599	1507	0	70	8	137
							1759	9									
01	24149	X	22371	-0-	-1778	-0-	20252	3	260	4	Y	1690	1601	0	90	8	136
							1859	9									
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									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

11	46920	X	32899	-0-	-14021	-0-	699	1	26592	3	Y	4307	4408	0	2	8	132
							870	4	4738	9							
12	52793	X	42735	-0-	-10058	-0-	916	1	34142	3	Y	5297	5321	0	2	8	106
							1850	4	5827	9							
01	52793	X	37626	-0-	-15167	-0-	851	1	28088	3	Y	4442	4429	0			119
							3801	4	4886	9							
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									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

11	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	812	1	28371	3	Y	6227	6243	0	2	8	191
							958	4	6850	9							
12	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	811	1	27237	3	Y	5680	5756	0	1	8	114
							1294	4	6248	9							
01	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	861	1	27507	3	Y	5392	5362	0			144
							2350	4	5931	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

11	DLQ G-10		17996	-0-	17996	76203	1129	1	14372	3	Y	1767	1787	0			74
							551	4	1944	9							
12	95388	X	19185	-0-	-76203	-0-	1032	1	12418	3	Y	1637	1645	0			66
							3934	4	1801	9							
01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	1134	1	12218	3	Y	1721	1735	0			52
							5676	4	1893	9							
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							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	31320	X	29660	-0-	-1660	-0-	1247	1	23564	3	Y	3634	3654	0	2	8	71
							852	4	3997	9							
12	32364	X	29651	-0-	-2713	-0-	1338	1	21671	3	Y	3400	3334	0	1	8	136
							2902	4	3740	9							
01	31620	X	28431	-0-	-3189	-0-	1338	1	22197	3	Y	3184	3246	0			74
							1394	4	3502	9							
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							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

11	DLQ G-10		23002	-0-	23002	78411	572	1	18024	3	Y	3392	3491	0	1	8	104
							675	4	3731	9							
12	97962	X	19551	-0-	-78411	-0-	494	1	15002	3	Y	2877	2922	0	1	8	58
							890	4	3165	9							
01	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	440	1	12637	3	Y	2672	2659	0			71
							1207	4	2939	9							
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									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

11	DLQ G-10		29818	-0-	29818	120558	1230	1	24870	3	Y	3042	3068	0	2	8	59
							372	4	3346	9							
12	149776	X	29218	-0-	-120558	-0-	1388	1	23749	3	Y	3275	3202	0	1	8	131
							478	4	3603	9							
01	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	1267	1	21471	3	Y	2966	3028	0			69
							696	4	3263	9							
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									

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
11	DLQ G-10	44852	-0-	44852	191760	42728	3	101	4	Y	1839	1853	0			24
						2023	9									
12	237176 X	45416	-0-	-191760	-0-	42931	3	230	4	Y	2050	2044	0			30
						2255	9									
01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	41892	3	412	4	Y	1903	1873	0			60
						2093	9									
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

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

11	24810 X	13440	-0-	-11370	-0-	527	1	9522	3	Y	2534	2529	0			8
						604	4	2787	9							
12	22692 X	11681	-0-	-11011	-0-	852	1	7408	3	Y	2379	2381	0			6
						804	4	2617	9							
01	17391 X	8992	-0-	-8399	-0-	773	1	4796	3	Y	2347	2335	0			18
						841	4	2582	9							
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							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

11	DLQ G-10	7955	-0-	7955	32536	7053	3	902	9	Y	820	818	0			12
12	40961 X	8425	-0-	-32536	-0-	7334	3	86	4	Y	914	915	0			11
						1005	9									
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	7822	3	21	4	Y	902	898	0			15
						992	9									
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

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

11	28170 X	28001	-0-	-169	-0-	21830	3	234	4	N	5397	5177	0	29	8	266
						5937	9									
12	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	30112	3	671	4	N	7162	7257	0	29	8	142
						7878	9									
01	38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	30621	3	864	4	N	6826	6715	0			253
						7509	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	17963	-0-	17963	77508	1614	1	11824	3	Y	4045	3990	0	52	8	91
						75	4	4450	9							
12	94969 X	17461	-0-	-77508	-0-	1446	1	11344	3	Y	3940	3942	0	3	8	86
						337	4	4334	9							
01	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	1622	1	10409	3	Y	3400	3382	0	13	8	91
						375	4	3740	9							
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							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

11	DLQ G-10	18565	-0-	18565	75871	539	1	15381	3	Y	2240	2253	0	29	8	33
						181	4	2464	9							
12	93174 X	17303	-0-	-75871	-0-	548	1	14224	3	Y	2126	2055	0	49	8	55
						192	4	2339	9							
01	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	529	1	14805	3	Y	2055	1981	0	68	8	61
						209	4	2261	9							
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									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

11	DLQ G-10	24901	-0-	24901	102849	590	1	18836	3	Y	4787	4846	0	35	8	72
						209	4	5266	9							
12	122023 X	19174	-0-	-102849	-0-	530	1	14327	3	Y	3831	3752	0	51	8	100
						103	4	4214	9							
01	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	535	1	16296	3	Y	4194	4094	0	74	8	126
						212	4	4613	9							
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									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

11	DLQ G-10	45006	-0-	45006	99692	765	1	39227	3	Y	4115	4046	0	72	8	50
						487	4	4527	9							
12	140267 X	40575	-0-	-99692	-0-	862	1	32873	3	Y	4661	4530	0	120	8	61
						1713	4	5127	9							
01	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	855	1	31417	3	Y	4414	4207	0	148	8	120
						1490	4	4855	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	17278	-0-	17278	73835	14549	3	177	4	Y	2320	2262	0	26	8	85
						2552	9									
12	91469 X	17634	-0-	-73835	-0-	14856	3	278	4	Y	2273	2250	0	51	8	57
						2500	9									
01	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	14260	3	173	4	Y	2082	2023	0	63	8	53
						2290	9									
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									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

11	DLQ G-10	25900	-0-	25900	61770	529	1	21814	3	Y	2774	2733	0	41	8	34
						506	4	3051	9							
12	87543 X	25773	-0-	-61770	-0-	619	1	19314	3	Y	3873	3783	0	73	8	51
						1580	4	4260	9							
01	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	666	1	20858	3	Y	3742	3593	0	98	8	102
						702	4	4116	9							
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							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

11	DLQ G-10	38937	-0-	38937	147782	34152	3	3	4	Y	4347	4289	0	61	8	74
						4782	9									
12	169739 X	21957	-0-	-147782	-0-	17593	3	123	4	Y	3855	3798	0	60	8	71
						4241	9									
01	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	17062	3	483	4	Y	3930	3852	0	77	8	72
						4323	9									
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

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

11	DLQ G-10	52033	-0-	52033	186532	844	1	45150	3	Y	5071	4958	0	83	8	62
						461	4	5578	9							
12	DLQ G-10	36435	-0-	36435	222967	782	1	28776	3	Y	4976	4868	0	105	8	65
						1403	4	5474	9							
01	255179 X	32212	-0-	-222967	-0-	741	1	26370	3	Y	4371	4197	0	120	8	119
						293	4	4808	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	33970	-0-	33970	78544	650	1	28308	3	Y	4058	4000	0	53	8	50
						548	4	4464	9							
12	DLQ G-10	25582	-0-	25582	104126	617	1	17598	3	Y	3865	3794	0	70	8	51
						3115	4	4252	9							
01	127402 X	23276	-0-	-104126	-0-	617	1	17982	3	Y	3524	3394	0	85	8	96
						801	4	3876	9							
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									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

11	DLQ G-10	50317	-0-	50317	164784	45455	3	7	4	Y	4414	4357	0	81	8	75
						4855	9									
12	DLQ G-10	30652	-0-	30652	195436	25532	3	21	4	Y	4635	4541	0	84	8	85
						5099	9									
01	226265 X	30829	-0-	-195436	-0-	25730	3	129	4	Y	4518	4407	0	114	8	82
						4970	9									
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

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

11	DLQ G-10	67768	-0-	67768	301977	60535	3	72	4	Y	6510	6537	0			120
						7161	9									
12	DLQ G-10	61389	-0-	61389	363366	53030	3	1926	4	Y	5848	5806	0			162
						6433	9									
01	414559 X	51193	-0-	-363366	-0-	45379	3	743	4	Y	4610	4685	0			87
						5071	9									
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									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

11	DLQ G-10	20488	-0-	20488	89526	18912	3	12	4	Y	1422	1403	0			26
						1564	9									
12	DLQ G-10	43672	-0-	43672	133198	39578	3	616	4	Y	3162	3101	0			87
						3478	9									
01	178631 X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0			61
						3542	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	30895	-0-	30895	164579	679	1	25848	3	Y	3888	3881	0	48	8	121
						91	4	4277	9							
12	DLQ G-10	20234	-0-	20234	184813	417	1	15693	3	Y	2185	2245	0	61	8	-0-
						1720	4	2404	9							
01	230623 X	45810	-0-	-184813	-0-	1072	1	37397	3	Y	6063	5863	0	172	8	28
						672	4	6669	9							
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							

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	60209	-0-	60209	221408	1308	1	49866	3	Y	8128	7963	0	92	8	253
						94	4	8941	9							
12	DLQ G-10	78949	-0-	78949	300357	1547	1	64576	3	Y	11563	11591	0	225	8	-0-
						107	4	12719	9							
01	356859 X	56502	-0-	-300357	-0-	1290	1	45814	3	Y	8535	8288	0	207	8	40
						9	4	9389	9							
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							

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	26226	-0-	26226	103314	21376	3	23	4	Y	4388	4324	0	38	8	179
						4827	9									
12	DLQ G-10	23939	-0-	23939	127253	19394	3	521	4	Y	3658	3666	0	66	8	105
						4024	9									
01	146981 X	19728	-0-	-127253	-0-	15262	3	443	4	Y	3657	3596	0	69	8	97
						4023	9									
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									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	27781	131	1	4974	3	Y	421	411	0	9	8	13
						17	4	463	9							
12	DLQ G-10	7236	-0-	7236	35017	148	1	5373	3	Y	817	808	0	22	8	-0-
						816	4	899	9							
01	39817 X	4800	-0-	-35017	-0-	124	1	4267	3	Y	258	237	0	20	8	1
						125	4	284	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	52932	-0-	52932	179005	1116	1	42531	3	Y	8368	8178	0	78	8	260
						80	4	9205	9							
12	DLQ G-10	71242	-0-	71242	250247	1331	1	54230	3	Y	12964	13031	0	193	8	-0-
						1421	4	14260	9							
01	293518 X	43271	-0-	-250247	-0-	987	1	34681	3	Y	6577	6388	0	158	8	31
						368	4	7235	9							
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							

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
11	DLQ G-10	45681	-0-	45681	183817	40487	3	1602	4	Y	3265	3273	0			60
						3592	9									
12	DLQ G-10	47549	-0-	47549	231366	41220	3	2693	4	Y	3305	3274	0			91
						3636	9									
01	276993 X	45627	-0-	-231366	-0-	41109	3	1109	4	Y	3099	3131	0			59
						3409	9									
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									

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
11	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	573	1	12352	3	N	3157	2484	0	737	1	596
						354	4	3473	9			24	8			
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	686	1	8755	3	N	2854	2161	0	757	1	499
						416	4	3139	9			33	8			
01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	920	1	8328	3	N	3358	2761	0	367	1	687
						360	4	3694	9			42	8			
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			

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
11	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	277	1	25744	3	N	3516	2468	0	983	1	309
						1106	4	3868	9			48	8			
12	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	222	1	21272	3	N	3330	2154	0	774	1	631
						2004	4	3663	9			80	8			
01	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	235	1	24502	3	N	3513	2225	0	1380	1	428
						591	4	3864	9			111	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8769	-0-	8769	66226	7354	3	4	4	Y	1283	1310	0	13	8	52
							1411	9									
12	DLQ G-10		11318	-0-	11318	77544	9589	3	34	4	Y	1541	1504	0	33	8	56
							1695	9									
01	97914	X	20370	-0-	-77544	-0-	17128	3	105	4	Y	2852	2757	0	76	8	75
							3137	9									
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									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					211
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					211
01	4495	X	2647	-0-	-1848	-0-	2139	3	45	4	N	421	10	8			622
							463	9									
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

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					283
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	88	3	6	4	N	59					342
							65	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	1551	-0-	-4899	-0-	1288	3	28	4	N	214	537	1	2	8	442
							235	9									
12	5921	X	5396	-0-	-525	-0-	2842	3	1549	4	N	914	872	1	14	8	470
							1005	9									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	5679	3	121	4	N	1128	845	1	25	8	728
							1241	9									
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

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18783	-0-	18783	58162	17562	3	109	4	Y	1011	1011	1	32	8	786
							1112	9									
12	66368	X	8206	-0-	-58162	-0-	6952	3	121	4	Y	1030	905	1	23	8	888
							1133	9									
01	14973	X	8335	-0-	-6638	-0-	7334	3	89	4	Y	829	819	1	33	8	865
							912	9									
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

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5113	-0-	5113	26125	2217	3	425	4	Y	2246	2291	1	5	8	869
							2471	9									
12	DLQ G-10		6203	-0-	6203	32328	3575	3	256	4	Y	2156	1933	1	13	8	1079
							2372	9									
01	42133	X	9805	-0-	-32328	-0-	7303	3	223	4	Y	2072	2035	1	33	8	1083
							2279	9									
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									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3424	-0-	-1256	-0-	2800	3	70	4	N	504	569	1	5	8	354
							554	9									
12	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	3155	3	598	4	N	764	581	1	13	8	524
							840	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4521	3	207	4	N	1019	979	1	21	8	543
							1121	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	3	N	1543	1515	1	14	8	370
							76	4	1697	9							
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	936	1	5560	3	N	1520	1542	1	22	8	326
							243	4	1672	9							
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	945	1	6225	3	N	1484	1525	1	33	8	252
							316	4	1632	9							
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							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5947	-0-	-1073	-0-	4664	3	43	4	N	1127	1146	1	8	8	171
							1240	9									
12	7347	X	6796	-0-	-551	-0-	5444	3	19	4	N	1212	965	1	19	8	399
							1333	9									
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	6212	3	24	4	N	1115	1116	1	27	8	371
							1227	9									
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									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	7051	3	379	4	N	1443	1559	1	13	8	180
							1587	9									
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	6930	3	396	4	N	1506	1324	1	24	8	338
							1657	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4686	3	404	4	N	968	1149	1	22	8	135
							1065	9									
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									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5612	-0-	-1708	-0-	865	1	3224	3	N	1247	1548	1	8	8	355
							151	4	1372	9							
12	7037	X	5645	-0-	-1392	-0-	790	1	3398	3	N	1161	1164	1	15	8	337
							180	4	1277	9							
01	7006	X	6849	-0-	-157	-0-	849	1	4344	3	N	1342	1141	1	24	8	514
							180	4	1476	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	853	1	8690	3	N	1983	2130	1	17	8	630
							57	4	2181	9							
12	12710	X	12140	-0-	-570	-0-	943	1	8831	3	N	2066	1912	1	33	8	751
							93	4	2273	9							
01	12710	X	11868	-0-	-842	-0-	946	1	8565	3	N	2067	2296	1	42	8	480
							83	4	2274	9							
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							

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

11	3150	X	2340	-0-	-810	-0-	742	1	963	3	N	572	584	1	3	8	244
							6	4	629	9							
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	785	1	1716	3	N	743	585	1	8	8	394
							817	9									
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	895	1	2693	3	N	786	965	1	16	8	199
							9	4	865	9							
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									

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

11	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	867	1	8522	3	N	1479	1555	1	17	8	206
							212	4	1627	9							
12	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	936	1	6991	3	N	1351	1132	1	28	8	397
							195	4	1486	9							
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	912	1	6839	3	N	1412	1496	1	35	8	278
							180	4	1553	9							
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									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	911	3	39	4	N	363	355	1	2	8	101
							399	9									
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	4491	3	1283	4	N	1649	1175	1	20	8	555
							1814	9									
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	6193	3	332	4	N	1673	1545	1	29	8	654
							1840	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	352	1	1732	3	N	654	714	1	4	8	558
							70	4	719	9							
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	N	489	352	1	7	8	688
							64	4	538	9							
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	368	1	2495	3	N	567	737	1	13	8	505
							87	4	624	9							
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									

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

11	DLQ G-10		59697	-0-	59697	247337	56521	3	137	4	Y	2763	2776	0			36
							3039	9									
12	DLQ G-10		59940	-0-	59940	307277	55333	3	1682	4	Y	2659	2656	0			39
							2925	9									
01	367422	X	60145	-0-	-307277	-0-	55992	3	1201	4	Y	2684	2639	0			84
							2952	9									
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									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

11	DLQ G-10		65945	-0-	65945	276052	62128	3	518	4	Y	2999	3013	0			40
							3299	9									
12	DLQ G-10		66873	-0-	66873	342925	59060	3	4547	4	Y	2969	2965	0			44
							3266	9									
01	409134	X	66209	-0-	-342925	-0-	60562	3	2434	4	Y	2921	2873	0			92
							3213	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		52081	-0-	52081	216367	48208	3	1501	4	Y	2156	2173	0			28
							2372	9									
12	DLQ G-10		51849	-0-	51849	268216	48176	3	1464	4	Y	2008	2006	0			30
							2209	9									
01	319880	X	51664	-0-	-268216	-0-	48679	3	864	4	Y	1928	1898	0			60
							2121	9									
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

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	612	1	8893	3	Y	1264	1266	0	17	8	70
							142	4	1390	9							
12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	659	1	8053	3	Y	1291	1114	0	30	8	217
							442	4	1420	9							
01	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	565	1	6637	3	Y	1232	1313	0	32	8	104
							99	4	1355	9							
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									

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

11	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	682	1	11132	3	Y	1509	1501	0	22	8	83
							125	4	1660	9							
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	782	1	9472	3	Y	1413	1224	0	35	8	237
							185	4	1554	9							
01	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	776	1	11562	3	Y	1596	1645	0	55	8	133
							88	4	1756	9							
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									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	418	1	613	3	Y	1080	1109	0	2	8	60
							119	4	1188	9							
12	10137	X	6223	-0-	-3914	-0-	606	1	4063	3	Y	1188	1030	0	17	8	201
							247	4	1307	9							
01	10137	X	10120	-0-	-17	-0-	695	1	7687	3	Y	1450	1492	0	37	8	122
							143	4	1595	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10096	-0-	-464	-0-	894	1	7057	3	N	1725	1508	1	15	8	549
							247	4	1898	9							
12	12214	X	7679	-0-	-4535	-0-	750	1	3818	3	N	1433	1573	1	20	8	389
							1535	4	1576	9							
01	12214	X	7996	-0-	-4218	-0-	631	1	5415	3	N	1393	1129	1	28	8	625
							418	4	1532	9							
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							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	817	1	6808	3	Y	1552	1463	0	14	8	188
							41	4	1707	9							
12	7409	X	5574	-0-	-1835	-0-	777	1	3531	3	Y	1083	1051	0	15	8	205
							75	4	1191	9							
01	7409	X	3351	-0-	-4058	-0-	654	1	1834	3	Y	718	784	0	11	8	128
							73	4	790	9							
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									

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	907	1	9673	3	N	2801	3353	1	19	8	707
							65	4	3081	9							
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	946	1	9363	3	N	2586	2702	1	36	8	555
							614	4	2845	9							
01	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	828	1	7874	3	N	2509	2556	1	39	8	469
							117	4	2760	9							
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									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	824	1	8331	3	Y	694	651	0	16	8	83
							65	4	763	9							
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	612	1	2280	3	Y	691	617	0	30	8	127
							5948	4	760	9							
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	803	1	7142	3	Y	749	712	0	35	8	129
							87	4	824	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					198
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					198
01	2666	X	360	-0-	-2306	-0-	218	3	20	4	N	111	1	8			308
							122	9									
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

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	798	1	11389	3	N	1568	1745	1	22	8	211
							93	4	1725	9							
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	943	1	11762	3	N	1707	1157	1	43	8	718
							59	4	1878	9							
01	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	917	1	12190	3	N	1749	1759	1	58	8	650
							48	4	1924	9							
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									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	2381	3	81	4	Y	2044	2092	1	4	8	87
							2248	9									
12	6820	X	3877	-0-	-2943	-0-	2607	3	37	4	Y	1121	1040	1	9	8	159
							1233	9									
01	5952	X	1860	-0-	-4092	-0-	1674	3	56	4	Y	118	252	1	8	8	17
							130	9									
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-

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	578	1	6965	3	Y	960	967	0	14	8	53
							326	4	1056	9							
12	8370	X	6086	-0-	-2284	-0-	468	1	3396	3	Y	674	596	0	18	8	113
							1481	4	741	9							
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	602	1	6279	3	Y	937	939	0	33	8	78
							747	4	1031	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	850	1	6720	3	Y	1084	1022	0	14	8	131
							51	4	1192	9							
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	950	1	5406	3	Y	891	833	0	22	8	167
							171	4	980	9							
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	935	1	6348	3	Y	1066	1012	0	34	8	187
							399	4	1173	9							
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									

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

11	65609	X	65609	-0-	-0-	-0-	57268	3	112	4	Y	7481	7497	0			107
							8229	9									
12	65324	X	65324	-0-	-0-	-0-	55197	3	1617	4	Y	7736	7752	0			91
							8510	9									
01	63537	X	63537	-0-	-0-	-0-	55102	3	624	4	Y	7101	7075	0			117
							7811	9									
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									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

11	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	26101	3	323	4	Y	3497	3424	0			334
							3847	9									
12	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	22513	3	252	4	Y	3591	3585	0			340
							3950	9									
01	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	20099	3	146	4	Y	3738	3728	0			350
							4112	9									
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									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	417	1	11299	3	N	1856	1557	1	22	8	557
							601	4	2042	9							
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	404	1	11457	3	N	1921	1773	1	43	8	662
							954	4	2113	9							
01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	417	1	12333	3	N	1914	2159	1	57	8	360
							290	4	2105	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	29361	3	4716	9	Y	4287	4357	0			189
12	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	28556	3	4270	9	Y	3882	3819	0			252
01	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	28088	3	4198	9	Y	3816	3840	0			228
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

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	1250	956	1	18	8	545
							5	4	1375	9							
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	901	1	8818	3	N	1244	1368	1	32	8	389
							47	4	1368	9							
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	935	1	8628	3	N	1223	1329	1	42	8	241
							13	4	1345	9							
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									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	415	1	10582	3	N	1399	1729	1	20	8	382
							151	4	1539	9							
12	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	426	1	10223	3	N	1767	1569	1	36	8	544
							190	4	1944	9							
01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	428	1	9800	3	N	1574	1367	1	46	8	705
							170	4	1731	9							
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									

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	263	1	1	3	Y	133	134	0	1	8	1
							466	4	146	9							
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	478	1	71	3	Y	321	316	0	4	8	2
							759	4	353	9							
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	350	1	466	4	Y	209	205	0	4	8	2
							230	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64031	X	64031	-0-	-0-	-0-	57451	3	6580	9	Y	5982	5975	0			85
12	73160	X	63843	-0-	-9317	-0-	55897	3	1070	4	Y	6251	6263	0			73
							6876	9									
01	71083	X	62934	-0-	-8149	-0-	56021	3	369	4	Y	5949	5924	0			98
							6544	9									
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

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	2958	3	132	4	Y	1185	1236	0			196
							1304	9									
12	8928	X	129	-0-	-8799	-0-	82	3	47	4	Y	-0-					196
01	8928	X	4530	-0-	-4398	-0-	3256	3	258	4	Y	924	863	0			257
							1016	9									
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									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	871	1	1128	3	N	1089	1130	1	6	8	357
							1265	4	1198	9							
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	843	1	3240	4	N	1163	1147	1	14	8	359
							1279	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	946	1	570	3	N	1325	1154	1	15	8	515
							2010	4	1458	9							
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									

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
11	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	880	1	8085	3	Y	1654	1532	1	16	8	380
							248	4	1819	9							
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	862	1	7934	3	Y	1646	1570	1	31	8	425
							203	4	1811	9							
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	910	1	8098	3	Y	1728	1763	1	41	8	349
							265	4	1901	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	854	1	3228	3	N	643	739	1			240
							84	4	707	9							
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	941	1	3184	3	N	662	347	1			555
							74	4	728	9							
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	924	1	1875	3	N	643	742	1			456
							73	4	707	9							
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									

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
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	915	1	2284	3	Y	1171	1228	0			696
							81	4	1288	9							
12	6169	X	3035	-0-	-3134	-0-	923	1	1217	4	Y	814	712	0			798
							895	9									
01	6169	X	2046	-0-	-4123	-0-	778	1	711	4	Y	506	616	0			688
							557	9									
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									

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
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	933	1	9911	3	Y	826	774	0	20	8	99
							85	4	909	9							
12	13268	X	11299	-0-	-1969	-0-	1029	1	7372	3	Y	876	779	0	34	8	162
							1934	4	964	9							
01	12741	X	10938	-0-	-1803	-0-	1024	1	8686	3	Y	1015	958	0	43	8	176
							111	4	1117	9							
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									

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
11	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	887	1	3603	3	N	938	1133	1	8	8	284
							187	4	1032	9							
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	931	1	3029	3	N	955	769	1	16	8	454
							896	4	1051	9							
01	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	903	1	2916	3	N	867	985	1	18	8	318
							210	4	954	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12657	-0-	-123	-0-	413	1	9892	3	N	2125	2142	1	18	8	446
							14	4	2338	9							
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	419	1	11542	3	N	2119	2141	1	40	8	384
							266	4	2331	9							
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	435	1	11823	3	N	2251	1964	1	54	8	617
							141	4	2476	9							
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									

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	900	1	5013	3	N	1183	1112	1	11	8	503
							127	4	1301	9							
12	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	893	1	4847	3	N	1133	1158	1	20	8	458
							121	4	1246	9							
01	7595	X	7481	-0-	-114	-0-	914	1	5029	3	N	1274	1181	1	27	8	524
							137	4	1401	9							
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									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1807	3	49	4	Y	452	470	0			8
							497	9									
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	896	3	496	4	Y	332	333	0			7
							365	9									
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	3052	3	618	4	Y	879	872	0			14
							967	9									
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									

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1222	1	3375	3	Y	1273	1332	0			132
							442	4	1400	9							
12	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	1172	1	2237	3	Y	1228	1224	0			136
							580	4	1351	9							
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	526	1	1861	3	Y	1378	1383	0			131
							2386	4	1516	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	915	1	8558	3	Y	2072	2145	0	1	8	37
							223	4	2279	9							
12	10168	X	7512	-0-	-2656	-0-	751	1	4757	3	Y	1648	1648	0			37
							191	4	1813	9							
01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	890	1	7267	3	Y	1878	1886	0			29
							223	4	2066	9							
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							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	299	1	1428	3	N	738	969	1	3	8	269
							79	4	812	9							
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	565	1	1068	3	N	362	370	1	6	8	255
							39	4	398	9							
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	679	1	821	3	N	478	378	1	7	8	348
							59	4	526	9							
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									

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
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	390	1	3565	3	N	881	926	1	7	8	378
							95	4	969	9							
12	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	306	1	1013	3	N	443	379	1	5	8	437
							47	4	487	9							
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	299	1	21	4	N	193	373	1	1	8	256
							212	9									
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									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	731	1	21345	3	Y	5310	5301	0	42	8	55
							1272	4	5841	9							
12	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	922	1	20169	3	Y	4610	4554	0	76	8	35
							1310	4	5071	9							
01	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	865	1	26414	3	Y	5617	5466	0	125	8	61
							1138	4	6179	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	25058	3	1547	9	Y	1406	1304	0	34	8	129
12	44984	X	44984	-0-	-0-	-0-	42281	3	57	4	Y	2405	2429	0	34	8	71
							2646	9									
01	39184	X	34999	-0-	-4185	-0-	32037	3	2962	9	Y	2693	2684	0			80
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									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

11	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	1089	1	44424	3	Y	6891	6844	0	89	8	71
							4531	4	7580	9							
12	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	1232	1	36868	3	Y	6948	6809	0	158	8	52
							9853	4	7643	9							
01	68988	X	68988	-0-	-0-	-0-	1154	1	51960	3	Y	7280	6986	0	268	8	78
							7866	4	8008	9							
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							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					190
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					190
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					190
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

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

11	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	13808	3	2324	9	Y	2113	1767	0	307	8	152
12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	13687	3	81	4	Y	2272	1968	0	334	8	122
							2499	9									
01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	13364	3	21	4	Y	1915	1904	0			133
							2107	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	832	1	11913	3	Y	1119	1101	0	1	8	195
							530	4	1231	9							
12	30876	X	21438	-0-	-9438	-0-	933	1	15480	3	Y	1245	1334	0	1	8	105
							3655	4	1370	9							
01	30876	X	25829	-0-	-5047	-0-	921	1	22428	3	Y	1216	1163	0			158
							1142	4	1338	9							
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							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

11	24900	X	21863	-0-	-3037	-0-	17380	3	502	4	N	3619	3584	0	32	8	173
							3981	9									
12	25730	X	20512	-0-	-5218	-0-	15707	3	875	4	N	3573	3524	0	55	8	167
							3930	9									
01	25730	X	23906	-0-	-1824	-0-	18758	3	935	4	N	3830	3817	0	86	8	94
							4213	9									
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									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

11	47477	X	47477	-0-	-0-	-0-	38386	3	494	4	N	7815	7792	1			784
							8597	9									
12	48619	X	48619	-0-	-0-	-0-	33273	3	6477	4	N	8063	7955	1			892
							8869	9									
01	54417	X	54417	-0-	-0-	-0-	8011	1	31203	3	N	7887	8254	1			525
							6527	4	8676	9							
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									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

11	DLQ G-10		50890	-0-	50890	216166	46810	3	675	4	Y	3095	3088	0			44
							3405	9									
12	266917	X	50751	-0-	-216166	-0-	46238	3	1721	4	Y	2538	2552	0			30
							2792	9									
01	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	47285	3	656	4	Y	2440	2430	0			40
							2684	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	36834	-0-	36834	164528	829	1	28037	3	Y	5097	5070	0	56	8	52
						2361	4	5607	9							
12	201089 X	36561	-0-	-164528	-0-	1053	1	28061	3	Y	5110	5019	0	105	8	38
						1826	4	5621	9							
01	40183 X	40183	-0-	-0-	-0-	923	1	31889	3	Y	5519	5347	0	150	8	60
						1300	4	6071	9							
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							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

11	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	41146	3	101	4	Y	3319	3316	0			47
						3651	9									
12	45398 X	45398	-0-	-0-	-0-	40717	3	795	4	Y	3533	3539	0			41
						3886	9									
01	45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	41410	3	210	4	Y	3466	3450	0			57
						3813	9									
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									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

11	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	12344	3	289	4	N	2578	2478	1	23	8	666
						2836	9									
12	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	14065	3	349	4	N	2051	2325	1	49	8	343
						2256	9									
01	14136 X	9256	-0-	-4880	-0-	6885	3	223	4	N	1953	1944	1	31	8	321
						2148	9									
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									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

11	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	915	1	10852	3	N	1948	2481	1	21	8	370
						17	4	2143	9							
12	13950 X	11015	-0-	-2935	-0-	926	1	7841	3	N	2044	1547	1	30	8	837
						2248	9									
01	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	946	1	11779	3	N	2082	2355	1	56	8	508
						45	4	2290	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	9	Y	789	995	0			49
12	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
01	27652	X	11116	-0-	-16536	-0-	397	1	6695	3	Y	3124	2920	0			204
							588	4	3436	9							
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							

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82144	X	82144	-0-	-0-	-0-	1393	1	67763	3	Y	9102	9041	0	129	8	93
							2976	4	10012	9							
12	86551	X	86551	-0-	-0-	-0-	1941	1	70817	3	Y	9761	9524	0	257	8	73
							3056	4	10737	9							
01	96505	X	96505	-0-	-0-	-0-	1699	1	82248	3	Y	9884	9475	0	376	8	106
							1686	4	10872	9							
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							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46391	X	46391	-0-	-0-	-0-	756	1	34340	3	Y	7055	7019	0	69	8	73
							3534	4	7761	9							
12	45448	X	45448	-0-	-0-	-0-	1050	1	32269	3	Y	6789	6682	0	129	8	51
							4661	4	7468	9							
01	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1014	1	41699	3	Y	7163	6939	0	197	8	78
							2190	4	7879	9							
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							

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
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	349	1	5236	3	Y	1070	1092	0	11	8	11
							483	4	1177	9							
12	27993	X	10830	-0-	-17163	-0-	519	1	7705	3	Y	1744	1712	0	30	8	13
							688	4	1918	9							
01	27993	X	6694	-0-	-21299	-0-	279	1	4693	3	Y	1330	1305	0	23	8	15
							259	4	1463	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1922	3	61	4	Y	459	481	0			8
							505	9									
12	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	1514	3	289	4	Y	474	471	0			11
							521	9									
01	2914	X	2261	-0-	-653	-0-	1630	3	133	4	Y	453	457	0			7
							498	9									
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									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

11	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	803	1	20824	3	Y	2446	2449	0	1	8	153
							118	4	2691	9							
12	40982	X	23168	-0-	-17814	-0-	923	1	19487	3	Y	2429	2365	0	1	8	216
							86	4	2672	9							
01	38223	X	23125	-0-	-15098	-0-	885	1	18997	3	Y	2806	2839	0			183
							156	4	3087	9							
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							

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

11	403	X	52	-0-	-351	-0-	5	1	30	3	N	9					153
							7	4	10	9							
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	4	7	9	N	6	6	8			153
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	768	1	10430	3	N	2059	1888	1	49	8	275
							16	4	2265	9							
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									

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

11	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	796	1	13252	3	Y	3182	3212	0			150
							62	4	3500	9							
12	26071	X	23934	-0-	-2137	-0-	823	1	18599	3	Y	3942	3974	0			118
							176	4	4336	9							
01	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	857	1	21369	3	Y	4087	4075	0			130
							3	4	4496	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	416	1	3333	3	Y	1271	1229	0			60
							1398	9									
12	15066	X	6155	-0-	-8911	-0-	449	1	4539	3	Y	1061	1089	0			32
							1167	9									
01	14260	X	5781	-0-	-8479	-0-	381	1	4426	3	Y	885	889	0			28
							974	9									
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									

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
11	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	500	1	5030	3	Y	3637	3475	0			172
							4001	9									
12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	497	1	6193	3	Y	2892	2976	0			88
							3181	9									
01	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	531	1	7772	3	Y	2630	2634	0			84
							2893	9									
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									

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
11	33120	X	30058	-0-	-3062	-0-	25445	3	134	4	N	4072	3937	0			210
							4479	9									
12	34224	X	17820	-0-	-16404	-0-	14016	3	761	4	N	2766	2796	0			180
							3043	9									
01	38192	X	5578	-0-	-32614	-0-	3641	3	614	4	N	1203	1195	0			188
							1323	9									
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									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12654	-0-	-486	-0-	904	1	9598	3	N	1770	1304	1	19	8	696
							205	4	1947	9							
12	13578	X	12688	-0-	-890	-0-	927	1	9496	3	N	1878	1951	1	36	8	587
							199	4	2066	9							
01	13578	X	12710	-0-	-868	-0-	936	1	9552	3	N	1840	2122	1	47	8	258
							198	4	2024	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	681	1	6544	3	Y	1450	1461	0			61
							332	4	1595	9							
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	600	1	6336	3	Y	1740	1731	0			70
							2285	4	1914	9							
01	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	674	1	6797	3	Y	1990	2000	0			60
							3364	4	2189	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	193	1	548	3	Y	-0-					-0-
							94	4									
12	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	208	1	9627	3	Y	1536	1458	0	13	8	162
							7	4	1690	9							
12	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	205	1	9159	3	Y	1527	1586	0	14	8	89
							5	4	1680	9							
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	210	1	9493	3	Y	1653	1603	0			139
							1818	9									
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							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

11	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	838	1	8983	3	N	1996	1899	1	18	8	568
							325	4	2196	9							
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	835	1	8131	3	N	1873	1936	1	33	8	472
							628	4	2060	9							
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	936	1	9588	3	N	2073	1969	1	48	8	528
							365	4	2280	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	857	1	7733	3	Y	2429	2455	0	1	8	514
							123	4	2672	9							
12	19499	X	13911	-0-	-5588	-0-	1108	1	7383	3	Y	2958	3323	0	1	8	148
							2166	4	3254	9							
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	87	1	12068	3	Y	3509	3172	0			485
							344	4	3860	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

11	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	1354	1	24830	3	Y	3107	3220	0			130
							423	4	3418	9							
12	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	1252	1	18549	3	Y	3232	3232	0			130
							4889	4	3555	9							
01	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	1213	1	13724	3	Y	3831	3846	0			115
							5431	4	4214	9							
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

11	30036	X	30036	-0-	-0-	-0-	862	1	23705	3	Y	4919	4865	0	1	8	308
							58	4	5411	9							
12	29140	X	23490	-0-	-5650	-0-	846	1	17244	3	Y	3545	3537	0	1	8	315
							1500	4	3900	9							
01	29140	X	22996	-0-	-6144	-0-	487	1	5069	3	Y	1978	2164	0			129
							15264	4	2176	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	193	1	23547	3	Y	4886	4846	0	44	8	39
							785	4	5375	9							
12	30256	X	28059	-0-	-2197	-0-	200	1	21472	3	Y	4705	4634	0	75	8	35
							1211	4	5176	9							
01	30256	X	27431	-0-	-2825	-0-	196	1	21118	3	Y	4677	4580	0	98	8	34
							972	4	5145	9							
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									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56088	X	56088	-0-	-0-	-0-	314	1	48430	3	Y	5266	5177	0	90	8	42
							1551	4	5793	9							
12	56462	X	56462	-0-	-0-	-0-	329	1	46535	3	Y	5513	5344	0	171	8	40
							3534	4	6064	9							
01	55800	X	52677	-0-	-3123	-0-	312	1	44561	3	Y	5291	5088	0	206	8	37
							1984	4	5820	9							
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							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32512	X	32512	-0-	-0-	-0-	207	1	24594	3	Y	5687	5635	0	47	8	46
							1455	4	6256	9							
12	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	193	1	18393	3	Y	5358	5290	0	74	8	40
							3080	4	5894	9							
01	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	191	1	19786	3	Y	5335	5239	0	98	8	38
							2290	4	5869	9							
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							

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
11	54057	X	54057	-0-	-0-	-0-	278	1	42614	3	Y	10028	9954	0	77	8	81
							134	4	11031	9							
12	51727	X	51727	-0-	-0-	-0-	300	1	40376	3	Y	10037	9905	0	138	8	75
							10	4	11041	9							
01	49825	X	49825	-0-	-0-	-0-	281	1	38888	3	Y	9675	9508	0	172	8	70
							13	4	10643	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	584	1	7679	3	Y	1322	1357	1	15	8	197
						3	4	1454	9							
12	9734 X	8950	-0-	-784	-0-	531	1	6306	3	Y	1069	957	1	26	8	283
						937	4	1176	9							
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	612	1	8145	3	Y	1436	1388	1	39	8	292
						218	4	1580	9							
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							

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	1007	1	7105	3	Y	1447	1743	1	15	8	176
						161	4	1592	9							
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	966	1	6559	3	Y	1388	1183	1	26	8	355
						152	4	1527	9							
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1082	1	8183	3	Y	1773	1711	1	42	8	375
						191	4	1950	9							
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							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	797	1	4708	3	Y	1526	1557	1	10	8	288
						185	4	1679	9							
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	864	1	4910	3	Y	1530	1180	1	21	8	617
						397	4	1683	9							
01	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	910	1	5820	3	Y	1882	1961	1	30	8	508
						203	4	2070	9							
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							

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	22093	3	278	4	Y	2550	2816	1	40	8	164
						2805	9									
12	29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	24558	3	504	4	Y	4181	3904	1	83	8	358
						4599	9									
01	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	31182	3	254	4	Y	3600	3211	1	138	8	609
						3960	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	267	1	36560	3	Y	7572	7498	0	70	8	61
							2409	4	8329	9							
12	49289	X	49289	-0-	-0-	-0-	270	1	32813	3	Y	8010	7874	0	137	8	60
							7395	4	8811	9							
01	49042	X	48664	-0-	-378	-0-	285	1	35760	3	Y	7765	7593	0	176	8	56
							4077	4	8542	9							
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							

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

11	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	37703	3	12	4	Y	9620	9546	0	67	8	66
							10582	9									
12	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	36532	3	9605	9	Y	8732	8635	0	124	8	39
01	45825	X	45825	-0-	-0-	-0-	36022	3	65	4	Y	8853	8695	0	158	8	39
							9738	9									
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

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

11	20370	X	18758	-0-	-1612	-0-	17221	3	65	4	Y	1338	1343	0			18
							1472	9									
12	20150	X	18534	-0-	-1616	-0-	17058	3	70	4	Y	1278	1277	0			19
							1406	9									
01	19840	X	15286	-0-	-4554	-0-	13745	3	220	4	Y	1201	1182	0			38
							1321	9									
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

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

11	37530	X	37015	-0-	-515	-0-	28435	3	1884	4	Y	6087	6037	0	54	8	41
							6696	9									
12	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-	24832	3	9218	4	Y	6482	6378	0	116	8	29
							7130	9									
01	38781	X	38467	-0-	-314	-0-	31420	3	391	4	Y	6051	5913	0	140	8	27
							6656	9									
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									

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
11	33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	27217	3	80	4	Y	5517	5466	0	49	8	38
						6069	9									
12	32829 X	28797	-0-	-4032	-0-	22834	3	5963	9	Y	5421	5358	0	77	8	24
01	32829 X	28186	-0-	-4643	-0-	23158	3	121	4	Y	4461	4363	0	102	8	20
						4907	9									
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

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	5222	3	13	4	Y	1179	1139	0	31	8	52
						1297	9									
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	4991	3	105	4	Y	1240	1189	0	28	8	75
						1364	9									
01	6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	3800	3	137	4	Y	759	797	0			37
						835	9									
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									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

11	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	30868	3	260	4	Y	5013	4949	0	56	8	34
						5514	9									
12	35278 X	33518	-0-	-1760	-0-	27345	3	846	4	Y	4843	4759	0	96	8	22
						5327	9									
01	35278 X	32056	-0-	-3222	-0-	26816	3	136	4	Y	4640	4524	0	118	8	20
						5104	9									
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

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

11	22620 X	21031	-0-	-1589	-0-	920	1	17449	3	Y	2025	1993	0	34	8	48
						434	4	2228	9							
12	23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	1693	1	16863	3	Y	1611	1535	0	64	8	60
						422	4	1772	9							
01	23374 X	20833	-0-	-2541	-0-	1518	1	17340	3	Y	1372	1276	0	85	8	71
						466	4	1509	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42244 X	42244	-0-	-0-	-0-	1309	1	32533	3	Y	5861	5736	0	64	8	139
						1955	4	6447	9							
12	24459 X	8750	-0-	-15709	-0-	1153	1	6193	3	Y	1182	1251	0	25	8	45
						104	4	1300	9							
01	24459 X	4738	-0-	-19721	-0-	914	1	3100	3	Y	610	604	0	18	8	33
						53	4	671	9							
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									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35190 X	4762	-0-	-30428	-0-	190	1	2228	3	Y	2089	2157	0	4	8	50
						46	4	2298	9							
12	36363 X	13287	-0-	-23076	-0-	1066	1	8314	3	Y	3517	3399	0	32	8	136
						38	4	3869	9							
01	36363 X	8013	-0-	-28350	-0-	724	1	4246	3	Y	2755	2720	0	20	8	151
						12	4	3031	9							
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							

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34320 X	14395	-0-	-19925	-0-	576	1	10711	3	Y	2700	2787	0	20	8	64
						138	4	2970	9							
12	35464 X	5627	-0-	-29837	-0-	756	1	3993	3	Y	779	797	0	16	8	30
						21	4	857	9							
01	35464 X	12526	-0-	-22938	-0-	1108	1	9564	3	Y	1663	1557	0	47	8	89
						25	4	1829	9							
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							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37650 X	20714	-0-	-16936	-0-	796	1	16454	3	Y	3080	3152	0	31	8	73
						76	4	3388	9							
12	38905 X	5385	-0-	-33520	-0-	967	1	3079	3	Y	502	540	0	16	8	19
						787	4	552	9							
01	38905 X	12367	-0-	-26538	-0-	1157	1	8888	3	Y	1193	1100	0	49	8	63
						1010	4	1312	9							
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							

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
11	34616	X	34616	-0-	-0-	-0-	577	1	27682	3	Y	5667	5701	0	2	8	135
							123	4	6234	9							
12	26691	X	6899	-0-	-19792	-0-	320	1	5243	3	Y	1120	1166	0			89
							104	4	1232	9							
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							

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
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	225	1	5568	3	Y	595	630	0			14
							632	4	655	9							
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	10044	X	6327	-0-	-3717	-0-	99	1	4610	3	Y	1112	1100	0			12
							395	4	1223	9							
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							

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
11	36074	X	36074	-0-	-0-	-0-	630	1	28917	3	Y	5776	5821	0	2	8	137
							173	4	6354	9							
12	36115	X	8630	-0-	-27485	-0-	371	1	6747	3	Y	1250	1288	0			99
							137	4	1375	9							
01	36115	X	5522	-0-	-30593	-0-	127	1	3755	3	Y	1043	1131	0			11
							493	4	1147	9							
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							

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
11	38580	X	37247	-0-	-1333	-0-	591	1	27585	3	Y	6239	6270	0	2	8	148
							2208	4	6863	9							
12	39866	X	9397	-0-	-30469	-0-	391	1	7401	3	Y	1325	1368	0			105
							147	4	1458	9							
01	39866	X	29681	-0-	-10185	-0-	239	1	22163	3	Y	4269	4329	0			45
							2583	4	4696	9							
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							

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
11	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	406	1	16782	3	Y	2943	2967	0	1	8	70
						117	4	3237	9							
12	17453 X	5621	-0-	-11832	-0-	377	1	3930	3	Y	1007	997	0			80
						206	4	1108	9							
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							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150 X	17447	-0-	-3703	-0-	358	1	14005	3	Y	2602	2623	0	1	8	62
						222	4	2862	9							
12	21855 X	4737	-0-	-17118	-0-	264	1	3624	3	Y	694	701	0			55
						86	4	763	9							
01	21855 X	1596	-0-	-20259	-0-	84	1	1321	4	Y	174	227	0			2
						191	9									
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							

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	930	1	40419	3	Y	11504	11455	0	88	8	59
						8026	4	12654	9							
12	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	1203	1	37758	3	Y	11159	10988	0	151	8	79
						6881	4	12275	9							
01	61318 X	61318	-0-	-0-	-0-	1051	1	44570	3	Y	10876	10533	0	189	8	233
						3733	4	11964	9							
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							

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57900 X	57900	-0-	-0-	-0-	1181	1	46306	3	Y	6075	5998	0	91	8	31
						3730	4	6683	9							
12	50114 X	50114	-0-	-0-	-0-	1382	1	39358	3	Y	5256	5100	0	150	8	37
						3592	4	5782	9							
01	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	953	1	35548	3	Y	4592	4391	0	141	8	97
						578	4	5051	9							
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							

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
11	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	773	1	26877	3	Y	7247	7202	0	51	8	37
						1119	4	7972	9							
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	852	1	19507	3	Y	6980	6895	0	72	8	50
						972	4	7678	9							
01	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	626	1	18255	3	Y	6082	5926	0	75	8	131
						1265	4	6690	9							
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									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84120 X	39766	-0-	-44354	-0-	435	1	29762	3	Y	8202	8160	0	55	8	122
						547	4	9022	9							
12	77531 X	38674	-0-	-38857	-0-	441	1	27627	3	Y	8921	8893	0	98	8	52
						793	4	9813	9							
01	73439 X	19062	-0-	-54377	-0-	339	1	12968	3	Y	4919	4819	0	60	8	92
						344	4	5411	9							
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							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36690 X	31171	-0-	-5519	-0-	440	1	23066	3	Y	5811	5773	0	44	8	86
						1273	4	6392	9							
12	37913 X	24962	-0-	-12951	-0-	391	1	15216	3	Y	4873	4864	0	67	8	28
						3995	4	5360	9							
01	37913 X	17494	-0-	-20419	-0-	371	1	11820	3	Y	3031	2941	0	62	8	56
						1969	4	3334	9							
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							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48900 X	19921	-0-	-28979	-0-	271	1	14012	3	Y	2961	3007	0	30	8	44
						2381	4	3257	9							
12	50530 X	28493	-0-	-22037	-0-	433	1	20676	3	Y	6010	5945	0	74	8	35
						773	4	6611	9							
01	50530 X	24443	-0-	-26087	-0-	475	1	17854	3	Y	5111	4968	0	83	8	95
						492	4	5622	9							
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							

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
11	47250 X	36047	-0-	-11203	-0-	440	1	28318	3	Y	6192	6149	0	52	8	92
						478	4	6811	9							
12	48825 X	30965	-0-	-17860	-0-	431	1	23655	3	Y	5715	5690	0	84	8	33
						592	4	6287	9							
01	48825 X	29371	-0-	-19454	-0-	531	1	22668	3	Y	5224	5056	0	104	8	97
						426	4	5746	9							
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									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47970 X	7470	-0-	-40500	-0-	218	1	5529	3	Y	1355	1412	0	11	8	20
						232	4	1491	9							
12	49569 X	15162	-0-	-34407	-0-	318	1	11455	3	Y	2570	2533	0	42	8	15
						562	4	2827	9							
01	45074 X	16611	-0-	-28463	-0-	393	1	12702	3	Y	2899	2801	0	59	8	54
						327	4	3189	9							
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							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92211 X	92211	-0-	-0-	-0-	983	1	70839	3	Y	16747	16498	0	132	8	249
						1967	4	18422	9							
12	72852 X	72852	-0-	-0-	-0-	866	1	55164	3	Y	13819	13791	0	196	8	81
						1621	4	15201	9							
01	55113 X	55113	-0-	-0-	-0-	770	1	43080	3	Y	9502	9211	0	196	8	176
						811	4	10452	9							
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							

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560 X	35283	-0-	-8277	-0-	846	1	28070	3	Y	5033	4995	0	53	8	26
						831	4	5536	9							
12	41168 X	30737	-0-	-10431	-0-	1012	1	23878	3	Y	4669	4575	0	87	8	33
						711	4	5136	9							
01	34906 X	28292	-0-	-6614	-0-	801	1	22036	3	Y	4517	4352	0	102	8	96
						486	4	4969	9							
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									

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
11	49170 X	39776	-0-	-9394	-0-	893	1	32660	3	Y	4860	4814	0	61	8	25
						877	4	5346	9							
12	48081 X	39107	-0-	-8974	-0-	1192	1	31874	3	Y	4731	4608	0	115	8	33
						837	4	5204	9							
01	48081 X	35784	-0-	-12297	-0-	926	1	29694	3	Y	4184	3992	0	137	8	88
						562	4	4602	9							
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									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

11	100260 X	83547	-0-	-16713	-0-	1123	1	63497	3	Y	17056	17150	0			110
						165	4	18762	9							
12	97805 X	84411	-0-	-13394	-0-	1208	1	63778	3	Y	17578	17475	0			213
						89	4	19336	9							
01	97805 X	64910	-0-	-32895	-0-	1237	1	44970	3	Y	16931	16434	0			710
						79	4	18624	9							
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							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

11	45690 X	31423	-0-	-14267	-0-	589	1	23985	3	Y	6226	6265	0			40
						6849	9									
12	47213 X	26575	-0-	-20638	-0-	561	1	20583	3	Y	4937	4917	0			60
						5431	9									
01	47213 X	18657	-0-	-28556	-0-	532	1	13420	3	Y	4277	4158	0			179
						4705	9									
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							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

11	35730 X	25219	-0-	-10511	-0-	170	1	19236	3	Y	4656	4623	0	36	8	38
						691	4	5122	9							
12	25420 X	24884	-0-	-536	-0-	186	1	18174	3	Y	4895	4830	0	66	8	37
						1139	4	5385	9							
01	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	196	1	19710	3	Y	4904	4814	0	92	8	35
						987	4	5394	9							
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							

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
11	81330 X	65626	-0-	-15704	-0-	49335	3	1919	4	Y	13065	13093	0	91	8	101
						14372	9									
12	75640 X	65697	-0-	-9943	-0-	48891	3	2298	4	Y	13189	13022	0	174	8	94
						14508	9									
01	75051 X	62453	-0-	-12598	-0-	46918	3	1854	4	Y	12437	12193	0	214	8	124
						13681	9									
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									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

11	74850 X	53344	-0-	-21506	-0-	283	1	41616	3	Y	8890	8808	0	78	8	72
						1666	4	9779	9							
12	73563 X	53230	-0-	-20333	-0-	290	1	38557	3	Y	8983	8841	0	147	8	67
						4502	4	9881	9							
01	65844 X	56021	-0-	-9823	-0-	308	1	43591	3	Y	8404	8206	0	205	8	60
						2878	4	9244	9							
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	52225	-0-	52225	100497	40999	3	1960	4	Y	8424	8212	0	165	8	92
						9266	9									
04	DLQ G-10	56617	-0-	56617	157114	345	1	48426	3	Y	6786	6694	0	129	8	34
						381	4	7465	9							

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

11	81750 X	59610	-0-	-22140	-0-	46860	3	2242	4	Y	9553	9563	0	88	8	74
						10508	9									
12	67921 X	56139	-0-	-11782	-0-	41611	3	4463	4	Y	9150	9003	0	156	8	65
						10065	9									
01	67921 X	53913	-0-	-14008	-0-	41148	3	3005	4	Y	8873	8656	0	194	8	88
						9760	9									
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									

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

11	14040 X	11875	-0-	-2165	-0-	683	1	9592	3	Y	1303	1315	0	18	8	72
						167	4	1433	9							
12	14508 X	2933	-0-	-11575	-0-	165	1	2516	3	Y	157	192	0	12	8	25
						79	4	173	9							
01	14322 X	8686	-0-	-5636	-0-	477	1	6766	3	Y	1263	1149	0	32	8	107
						54	4	1389	9							
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									

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
11	63930 X	43948	-0-	-19982	-0-	422	1	35782	3	Y	6211	6246	0	2	8	66
						912	4	6832	9							
12	62031 X	40595	-0-	-21436	-0-	436	1	31176	3	Y	5646	5634	0	2	8	76
						2772	4	6211	9							
01	51336 X	34382	-0-	-16954	-0-	436	1	27468	3	Y	4810	4811	0			75
						1187	4	5291	9							
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							

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
11	62190 X	46284	-0-	-15906	-0-	423	1	35870	3	Y	8114	8160	0	2	8	86
						1066	4	8925	9							
12	55521 X	42819	-0-	-12702	-0-	424	1	29795	3	Y	7539	7521	0	2	8	102
						4307	4	8293	9							
01	55521 X	34838	-0-	-20683	-0-	418	1	25725	3	Y	6182	6187	0			97
						1895	4	6800	9							
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							

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
11	88175 X	88175	-0-	-0-	-0-	621	1	69126	3	Y	14963	15034	0	4	8	159
						1969	4	16459	9							
12	83669 X	82212	-0-	-1457	-0-	637	1	62851	3	Y	13609	13581	0	3	8	184
						3754	4	14970	9							
01	83669 X	75587	-0-	-8082	-0-	681	1	60336	3	Y	12154	12147	0			191
						1201	4	13369	9							
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							

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
11	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	545	1	13388	3	Y	3103	3246	0	1	8	95
						1127	4	3413	9							
12	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	494	1	9635	3	Y	3003	3037	0	1	8	60
						4309	4	3303	9							
01	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	563	1	11914	3	Y	3088	3065	0			83
						2783	4	3397	9							
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							

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
11	57330 X	42584	-0-	-14746	-0-	414	1	33192	3	Y	7719	7749	0	2	8	82
						487	4	8491	9							
12	59241 X	38954	-0-	-20287	-0-	437	1	29729	3	Y	6965	6951	0	2	8	94
						1126	4	7662	9							
01	43059 X	31150	-0-	-11909	-0-	411	1	23756	3	Y	5625	5631	0			88
						795	4	6188	9							
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							

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
11	61920 X	44343	-0-	-17577	-0-	404	1	34331	3	Y	8303	8342	0	2	8	88
						475	4	9133	9							
12	52824 X	42021	-0-	-10803	-0-	431	1	31950	3	Y	7909	7888	0	2	8	107
						940	4	8700	9							
01	45632 X	35694	-0-	-9938	-0-	384	1	27390	3	Y	6722	6724	0			105
						526	4	7394	9							
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							

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104160 X	65240	-0-	-38920	-0-	1111	1	51291	3	Y	11229	11166	0	94	8	63
						486	4	12352	9							
12	95728 X	63273	-0-	-32455	-0-	1105	1	49343	3	Y	11089	10933	0	168	8	51
						627	4	12198	9							
01	76973 X	60465	-0-	-16508	-0-	1149	1	47065	3	Y	10389	10137	0	215	8	88
						823	4	11428	9							
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									

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
11	87660 X	67019	-0-	-20641	-0-	969	1	54055	3	Y	10896	10913	0	98	8	41
						9	4	11986	9							
12	86893 X	63726	-0-	-23167	-0-	1058	1	48031	3	Y	10218	9980	0	178	8	101
						3397	4	11240	9							
01	80197 X	58323	-0-	-21874	-0-	1046	1	45099	3	Y	9515	9335	0	210	8	71
						1711	4	10467	9							
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									

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
11	98520 X	74791	-0-	-23729	-0-	1052	1	60453	3	Y	11937	11978	0	110	8	45
						155	4	13131	9							
12	96348 X	68662	-0-	-27686	-0-	1148	1	54512	3	Y	11772	11512	0	189	8	116
						53	4	12949	9							
01	88722 X	68223	-0-	-20499	-0-	1159	1	54752	3	Y	11068	10855	0	246	8	83
						137	4	12175	9							
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							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31530 X	25839	-0-	-5691	-0-	885	1	14033	3	N	4638	4664	0	37	8	80
						5819	4	5102	9							
12	32581 X	23545	-0-	-9036	-0-	922	1	10946	3	N	4269	4149	0	64	8	136
						6981	4	4696	9							
01	30318 X	22836	-0-	-7482	-0-	931	1	11168	3	N	4153	4113	0	80	8	96
						6169	4	4568	9							
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							

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86190 X	58199	-0-	-27991	-0-	1009	1	45505	3	Y	10245	10184	0	84	8	57
						415	4	11270	9							
12	77376 X	55522	-0-	-21854	-0-	1016	1	43038	3	Y	9888	9747	0	152	8	46
						591	4	10877	9							
01	73718 X	52533	-0-	-21185	-0-	1057	1	40546	3	Y	9295	9076	0	186	8	79
						705	4	10225	9							
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							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88800 X	59327	-0-	-29473	-0-	504	1	46142	3	Y	10033	10075	0	3	8	106
						1645	4	11036	9							
12	63426 X	55343	-0-	-8083	-0-	514	1	39930	3	Y	9482	9458	0	2	8	128
						4469	4	10430	9							
01	62837 X	49570	-0-	-13267	-0-	550	1	39001	3	Y	8625	8618	0			135
						531	4	9488	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

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

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

11	260700 X	176057	-0-	-84643	-0-	162778	3	1004	4	Y	11159	11028	0	154	8	71
						12275	9									
12	239196 X	137023	-0-	-102173	-0-	123155	3	2664	4	Y	10185	9901	0	239	8	116
						11204	9									
01	217031 X	139478	-0-	-77553	-0-	125382	3	3065	4	Y	10028	9729	0	336	8	79
						11031	9									
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									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

11	279330 X	205718	-0-	-73612	-0-	188145	3	1586	4	Y	14534	14378	0	178	8	92
						15987	9									
12	255595 X	146718	-0-	-108877	-0-	132272	3	2208	4	Y	11125	10834	0	256	8	127
						12238	9									
01	238483 X	140568	-0-	-97915	-0-	124995	3	3601	4	Y	10884	10589	0	336	8	86
						11972	9									
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									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	135982	-0-	135982	135982	103453	3	4228	4	Y	25728	25280	0			448
						28301	9									
01	DELQ PR	177256	-0-	177256	313238	138529	3	3525	4	Y	32002	32065	0			385
						35202	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	88412	-0-	88412	88412	86981	3	1285	4	Y	133					133
						146	9									
01	240860 X	152448	-0-	-88412	-0-	146903	3	5497	4	Y	44					177
						48	9									
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									

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	101110	-0-	101110	101110	98799	3	2149	4	Y	147					147
						162	9									
01	DELQ PR	164954	-0-	164954	266064	157912	3	6992	4	Y	45					192
						50	9									
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									

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	85844	-0-	85844	85844	83287	3	2427	4	Y	118					118
						130	9									
01	DELQ PR	145232	-0-	145232	231076	138429	3	6755	4	Y	44					162
						48	9									
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									

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
11	180420 X	137455	-0-	-42965	-0-	2247	1	131003	3	Y	2393	2391	0	8	8	37
						1573	4	2632	9							
12	186434 X	131976	-0-	-54458	-0-	2382	1	125527	3	Y	2231	2222	0	6	8	40
						1613	4	2454	9							
01	181226 X	143762	-0-	-37464	-0-	2656	1	137015	3	Y	2522	2515	0			47
						1317	4	2774	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	182155	-0-	182155	182155	141094	3	1803	4	Y	35689	28298	0	6774	1	146
						39258	9					471	8			
01	DELQ PR	185287	-0-	185287	367442	141714	3	2540	4	Y	37303	36622	0	633	8	194
						41033	9									
*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									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	185797	-0-	185797	185797	118530	3	24114	4	Y	39230	29015	0	9417	1	326
						43153	9					472	8			
01	DELQ PR	229701	-0-	229701	415498	168668	3	8992	4	Y	47310	46187	0	435	1	234
						52041	9					780	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	133016	-0-	133016	133016	99108	3	3308	4	Y	27818	22083	0	5286	1	114
						30600	9					335	8			
01	DELQ PR	95767	-0-	95767	228783	74002	3	1214	4	Y	18683	18370	0	330	8	97
						20551	9									
02	276222 X	47439	-0-	-228783	-0-	35818	3	507	4	Y	10104	9947	0	134	8	120
						11114	9									
*03	54922 X	54922	-0-	-0-	-0-	42603	3	190	4	Y	11026	10884	0	163	8	121
						12129	9									
*04	57787 X	57787	-0-	-0-	-0-	46003	3	34	4	Y	10682	10627	0	120	8	56
						11750	9									

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	180584	-0-	180584	180584	130617	3	7881	4	Y	38260	30373	0	7271	1	157
						42086	9					459	8			
01	348101 X	167517	-0-	-180584	-0-	126564	3	2337	4	Y	35105	34493	0	566	8	203
						38616	9									
02	122360 X	88096	-0-	-34264	-0-	66854	3	1362	4	Y	18073	17810	0	251	8	215
						19880	9									
*03	135470 X	77266	-0-	-58204	-0-	56502	3	2636	4	Y	16480	16329	0	225	8	181
						18128	9									
04	131100 X	67396	-0-	-63704	-0-	51698	3	362	4	Y	13942	13914	0	136	8	73
						15336	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	94913	-0-	94913	94913	71955	3	2415	4	Y	18675	18350	0			325
						20543	9									
01	DELQ PR	123627	-0-	123627	218540	95642	3	1609	4	Y	23978	24015	0			288
						26376	9									
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									

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	151347	-0-	151347	151347	103262	3	14219	4	Y	30787	22760	0	7387	1	256
						33866	9					384	8			
01	DELQ PR	134920	-0-	134920	286267	99523	3	4939	4	Y	27689	27095	0	255	1	137
						30458	9					458	8			
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									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	165928	-0-	165928	165928	109117	3	20940	4	Y	32610	24089	0	7818	1	271
						35871	9					432	8			
01	DELQ PR	252761	-0-	252761	418689	190158	3	9360	4	Y	48403	47115	0	444	1	239
						53243	9					876	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A

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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	46835	-0-	46835	46835	1157	1	34104	3	N	3352	3084	0	2	8	266
						7887	4	3687	9							
01	SHUT IN	401400	-0-	401400	448235	2113	1	320998	3	N	31106	31044	0			328
						44072	4	34217	9							
02	DELQ PR	223180	-0-	223180	671415	1812	1	199869	3	N	16610	16663	0	7	8	268
						3228	4	18271	9							
*03	944242 X	272827	-0-	-671415	-0-	1541	1	247898	3	N	19093	19095	0	8	8	258
						2386	4	21002	9							
*04	215780 X	215780	-0-	-0-	-0-	1283	1	197317	3	N	15587	15544	0	6	8	295
						34	4	17146	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	87297	-0-	87297	286552	69237	3	1843	4	Y	14743	14600	0	124	8	76
						16217	9									
12	363987 X	77435	-0-	-286552	-0-	58719	3	4383	4	Y	13030	12828	0	208	8	70
						14333	9									
01	80817 X	67361	-0-	-13456	-0-	51610	3	3226	4	Y	11386	11163	0	241	8	52
						12525	9									
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									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645234 X	200809	-0-	-444425	-0-	169067	3	238	4	Y	28640	28619	0			150
						31504	9									
12	152396 X	150126	-0-	-2270	-0-	124472	3	2580	4	Y	20976	21011	0			115
						23074	9									
01	152396 X	115330	-0-	-37066	-0-	94746	3	3480	4	Y	15549	15591	0			73
						17104	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929767 X	376218	-0-	-553549	-0-	304375	3	38540	4	Y	30275	30205	0			158
						33303	9									
12	395777 X	395777	-0-	-0-	-0-	240973	3	117507	4	Y	33906	33878	0			186
						37297	9									
01	346641 X	346641	-0-	-0-	-0-	290209	3	25028	4	Y	28549	28602	0			133
						31404	9									
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									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

11	948290 X	444078	-0-	-504212	-0-	375552	3	37813	4	Y	27921	27140	0	713	8	142
						30713	9									
12	320924 X	320924	-0-	-0-	-0-	290616	3	12688	4	Y	16018	15060	0	1018	8	82
						17620	9									
01	245123 X	245123	-0-	-0-	-0-	230810	3	1459	4	Y	11685	10722	0	995	8	50
						12854	9									
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

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

11	SHUT IN	216152	-0-	216152	594291	198465	3	4421	4	Y	12060	12058	0			78
						13266	9									
12	776707 X	182416	-0-	-594291	-0-	166551	3	5117	4	Y	9771	9783	0			66
						10748	9									
01	212660 X	162564	-0-	-50096	-0-	141151	3	12303	4	Y	8282	8245	0			103
						9110	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	173537	-0-	173537	326686	135816	3	4094	4	Y	30570	30414	0	141	1	161
						33627	9									
12	385799 X	59113	-0-	-326686	-0-	46530	3	246	4	Y	11215	9390	0	1879	1	107
						12337	9									
01	151993 X	56766	-0-	-95227	-0-	41964	3	3370	4	Y	10393	10364	0			136
						11432	9									
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									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	321396	-0-	321396	625885	252523	3	5681	4	Y	57447	57149	0	265	1	303
						63192	9									
12	798912 X	173027	-0-	-625885	-0-	137649	3	322	4	Y	31869	26553	0	5314	1	305
						35056	9									
01	277233 X	172891	-0-	-104342	-0-	135548	3	2388	4	Y	31777	31666	0			416
						34955	9									
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									

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
11	SHUT IN	150111	-0-	150111	298768	2987	1	115861	3	Y	25413	25380	0			82
						3309	4	27954	9							
12	389527 X	90759	-0-	-298768	-0-	2752	1	65256	3	Y	17082	17121	0			43
						3961	4	18790	9							
01	119195 X	59559	-0-	-59636	-0-	1529	1	34848	3	Y	9885	9853	0			75
						12308	4	10874	9							
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							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	130588	-0-	130588	294738	2552	1	98987	3	Y	24072	24048	0			78
						2570	4	26479	9							
12	360703 X	65965	-0-	-294738	-0-	1707	1	40483	3	Y	11969	12017	0			30
						10609	4	13166	9							
01	111321 X	59143	-0-	-52178	-0-	1770	1	40340	3	Y	11336	11280	0			86
						4563	4	12470	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	248036	-0-	248036	497130	4899	1	190036	3	Y	43579	43515	0			141
						5164	4	47937	9							
12	677008 X	179878	-0-	-497130	-0-	5658	1	134153	3	Y	28455	28524	0			72
						8766	4	31301	9							
01	153826 X	153826	-0-	-0-	-0-	4756	1	108371	3	Y	25698	25575	0			195
						12431	4	28268	9							
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							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

12	SHUT IN	53222	-0-	53222	53222	35572	3	13020	4	N	4209	4002	0			207
						4630	9									
01	SHUT IN	283907	-0-	283907	337129	196361	3	60599	4	N	24497	24492	0			212
						26947	9									
*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									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 11316 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/07/2021 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							

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-

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							

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							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461	3	2191	4	Y	34336	34045	0			291
						37770	9									

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899	3	3382	4	Y	36323	36015	0			308
						39955	9									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	180	173 1		260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	77			337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	109	319 1		127
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

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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

11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2	N	-0-			-0-
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2	N	-0-			-0-
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2	N	-0-			-0-
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-

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	162221 X	162221	-0-	-0-	-0-	5634	1	156572	2	Y	14					97
						15	9									
*06	156783 X	156783	-0-	-0-	-0-	5380	1	151372	2	Y	28					125
						31	9									
*07	163217 X	163217	-0-	-0-	-0-	5583	1	157612	2	Y	20	28	1			117
						22	9									
*08	162313 X	162313	-0-	-0-	-0-	6430	1	155880	2	Y	3					120
						3	9									
*09	155883 X	155883	-0-	-0-	-0-	6763	1	148912	2	Y	189	154	1	2	6	153
						208	9									
*10	160972 X	160972	-0-	-0-	-0-	8433	1	152367	2	Y	156	145	1			164
						172	9									
*11	155153 X	155153	-0-	-0-	-0-	8641	1	146501	2	Y	10	22	1			152
						11	9									
*12	159641 X	159641	-0-	-0-	-0-	8471	1	151153	2	Y	15	27	1			140
						17	9									
*01	171337 X	159100	-0-	-12237	-0-	8595	1	150492	2	Y	12					152
						13	9									
*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

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

*05	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	332	1	11673	2	Y	1					4
						1	9									
*06	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	327	1	11415	2	Y	1					5
						1	9									
*07	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	335	1	11761	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
*08	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	381	1	11488	2	Y	-0-					5
*09	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	397	1	11204	2	Y	3	2	1			6
						3	9									
*10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	506	1	11584	2	Y	2	2	1			6
						2	9									
*11	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	521	1	11180	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
*12	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	504	1	11557	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
*01	13361 X	12048	-0-	-1313	-0-	515	1	11533	2	Y	-0-					5
*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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	163	1	1595	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	149	1	1304	2	N	2	2	1			3
						2	9									
*07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	150	1	1292	2	N	2	2	1			3
						2	9									
*08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	143	1	1206	2	N	-0-					3
*09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	137	1	1067	2	N	1	1	0	1	1	2
						1	9									
*10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	167	1	1149	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	60	1	1228	2	Y	-0-					1
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					1
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	1					1
							1	9									
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					1
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-					1
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	111	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	117	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	2	N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	2	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	2	N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-					7
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-					7
*07	434	N	363	-0-	-71	-0-	38	1	325	2	N	-0-					7
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	39	1	324	2	N	-0-					7
*09	360	N	305	-0-	-55	-0-	35	1	270	2	N	-0-					7
*10	372	N	347	-0-	-25	-0-	44	1	303	2	N	-0-					7
*11	360	N	309	-0-	-51	-0-	33	1	276	2	N	-0-					7
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-					7
*01	341	N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	N	-0-					7
*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

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	389	-0-	-14	-0-	10	1	379	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	-0-					1
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	741	-0-	-65	-0-	79	1	662	2	N	-0-					1
*09	720	N	636	-0-	-84	-0-	72	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	775	N	663	-0-	-112	-0-	84	1	579	2	N	-0-					1
*11	720	N	629	-0-	-91	-0-	67	1	561	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	N	-0-					1
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-					1
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	N	-0-					1
*07	558	N	516	-0-	-42	-0-	54	1	462	2	N	-0-					1
*08	527	N	499	-0-	-28	-0-	53	1	446	2	N	-0-					1
*09	480	N	438	-0-	-42	-0-	50	1	388	2	N	-0-					1
*10	527	N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	2	N	-0-					1
*11	480	N	463	-0-	-17	-0-	50	1	413	2	N	-0-					1
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	434	2	N	-0-					1
*01	496	N	488	-0-	-8	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 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
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	523	2	Y	-0-					1
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	-0-					1
*07	620	N	476	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					1
*08	527	N	386	-0-	-141	-0-	41	1	345	2	Y	-0-					1
*09	450	N	354	-0-	-96	-0-	40	1	314	2	Y	-0-					1
*10	465	N	365	-0-	-100	-0-	46	1	319	2	Y	-0-					1
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	35	1	296	2	Y	-0-	1	0			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	81	1	700	2	N	-0-	1	1			1
*08	837	N	753	-0-	-84	-0-	80	1	672	2	N	1					2
							1	9									
*09	810	N	687	-0-	-123	-0-	78	1	609	2	N	-0-	1	1			1
*10	775	N	714	-0-	-61	-0-	91	1	623	2	N	-0-					1
*11	720	N	698	-0-	-22	-0-	75	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	639	2	N	-0-					1
*01	713	N	706	-0-	-7	-0-	81	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	153	1	1494	2	N	2	1	0	1	1		2
							2	9										
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	138	1	1209	2	N	1	1	1				2
							1	9										
*07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	146	1	1260	2	N	1	1	1				2
							1	9										
*08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	148	1	1247	2	N	1						3
							1	9										
*09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	144	1	1124	2	N	1	1	0	1	1		2
							1	9										
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	177	1	1217	2	N	1	1	1				2
							1	9										
*11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	137	1	1139	2	N	2	1	0	1	1		2
							2	9										
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	2	N	1	1	1				2
							1	9										
*01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	148	1	1141	2	N	2	2	1				2
							2	9										
*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										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	46	1	1756	2	Y	-0-					1
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	48	1	1718	2	Y	-0-					1
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	61	1	2106	2	Y	-0-					1
*08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	71	1	2437	2	Y	-0-					1
*09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	70	1	2694	2	Y	-0-					1
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	-0-					1
*11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	2	Y	-0-					1
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	71	1	2430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	-0-					1
*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

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-					1
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	682	N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-					1
*09	540	N	511	-0-	-29	-0-	58	1	452	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	589	N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	N	-0-					1
*11	540	N	504	-0-	-36	-0-	54	1	449	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	527	N	525	-0-	-2	-0-	59	1	466	2	N	-0-					1
*01	527	N	517	-0-	-10	-0-	59	1	457	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	40	1	1233	2	N	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	N	-0-					-0-
*01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	2059	2	Y	-0-					1
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	109	1	1880	2	Y	-0-					1
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	Y	-0-					1
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	115	1	1974	2	Y	-0-					1
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-					1
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-					1
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-					1
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	2	Y	-0-					1
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	134	1	1663	2	Y	-0-					1
*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

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	2	N	-0-					1
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	100	1	878	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	N	-0-					2
*09	990	N	958	-0-	-32	-0-	109	1	849	2	N	-0-	1	1			1
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	176	1	1207	2	N	1					2
							1	9									
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	106	1	887	2	N	-0-	1	1			1
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	N	1					2
							1	9									
*01	1395	N	988	-0-	-407	-0-	113	1	874	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	207	1	2031	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	179	1	1560	2	N	7	1	1			8
							8	9									
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1741	2	N	10	5	1			13
							11	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	2	N	1					14
							1	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	1	3	0	6	1	6
							1	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	238	1	1638	2	N	1	2	1			5
							1	9									
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	192	1	1605	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	218	1	1710	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

*05	744	N	497	-0-	-247	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2206	2	Y	-0-					1
*06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	2	Y	-0-					1
*07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	45	1	1838	2	Y	-0-					1
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1870	2	Y	-0-					1
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1994	2	Y	-0-					1
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-					1
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	2	Y	-0-					1
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1937	2	Y	-0-					1
*01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	47	1	1904	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	746	2	N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-					1
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					1
*07	558	N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-					1
*08	527	N	493	-0-	-34	-0-	52	1	441	2	N	-0-					1
*09	480	N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-					1
*10	527	N	483	-0-	-44	-0-	61	1	422	2	N	-0-					1
*11	480	N	472	-0-	-8	-0-	51	1	421	2	N	-0-					1
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					1
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	139	1	1366	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	134	1	1153	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	134	1	1130	2	N	-0-					2
*09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	134	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	158	1	1088	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	129	1	1076	2	N	-0-	1	1			1
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	1					1
							1	9									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					1
*07	434	N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
*08	341	N	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	N	-0-					1
*09	300	N	293	-0-	-7	-0-	33	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	310	N	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	-0-					-0-
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	82	1	928	2	Y	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	Y	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	843	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	14	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	15	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	554	-0-	-655	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	N	-0-					1
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	2	N	-0-					1
*07	651	N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1
*08	558	N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	-0-					1
*09	510	N	464	-0-	-46	-0-	53	1	411	2	N	-0-					1
*10	527	N	416	-0-	-111	-0-	53	1	363	2	N	-0-					1
*11	480	N	402	-0-	-78	-0-	43	1	359	2	N	-0-					1
*12	465	N	397	-0-	-68	-0-	45	1	352	2	N	-0-					1
*01	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	351	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	221	1	2167	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	190	1	1644	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	184	1	1546	2	N	1					4
							1	9									
*09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	1383	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	1358	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	163	1	1360	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	181	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*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									

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
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	1					1
							1	9									
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	321	2	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	2	N	-0-					1
*09	330	N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	372	N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1					1
							1	9									
*11	330	N	290	-0-	-40	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1					1
							1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	47	1	1785	2	Y	-0-					1
*07	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	50	1	1878	2	Y	-0-					1
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	Y	-0-					1
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	60	1	1839	2	Y	-0-					1
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1834	2	Y	-0-					1
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1844	2	Y	-0-					1
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	Y	-0-					1
*01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					1
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

*05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					1
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-					1
*07	496 N	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	2	N	-0-					1
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-					1
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-					1
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-					-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	N	1					1
						1	9									
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

*05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	Y	-0-					-0-
*01	620 N	616	-0-	-4	-0-	51	1	565	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	604	1	5918	2	N	5	2	0	2	1	66
							6	9									
*06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	563	1	4916	2	N	4	4	1			66
							4	9									
*07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	640	1	5521	2	N	6	5	1			67
							7	9									
*08	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	597	1	5030	2	N	2					69
							2	9									
*09	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	621	1	4838	2	N	2	2	0	4	1	65
							2	9									
*10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	727	1	4995	2	N	3	2	1			66
							3	9									
*11	5970	X	5699	-0-	-271	-0-	609	1	5083	2	N	6	2	0	5	1	65
							7	9									
*12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	709	1	5558	2	N	6	3	1			68
							7	9									
*01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	751	1	5781	2	N	8	7	1			69
							9	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					20
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					20
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
*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

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
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	-0-					1
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	N	-0-					1
*07	589	N	527	-0-	-62	-0-	55	1	472	2	N	-0-					1
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
*09	510	N	489	-0-	-21	-0-	56	1	433	2	N	-0-					1
*10	527	N	513	-0-	-14	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1
*11	510	N	496	-0-	-14	-0-	53	1	443	2	N	-0-					1
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	2	N	-0-					1
*01	527	N	468	-0-	-59	-0-	54	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	310	N	281	-0-	-29	-0-	36	1	245	2	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	606	2	N	-0-					1
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-					1
*07	620	N	560	-0-	-60	-0-	58	1	502	2	N	-0-					1
*08	589	N	577	-0-	-12	-0-	61	1	516	2	N	-0-					1
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	N	-0-					1
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	73	1	501	2	N	-0-					1
*11	570	N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					1
*12	651	N	564	-0-	-87	-0-	64	1	500	2	N	-0-					1
*01	589	N	543	-0-	-46	-0-	62	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	150	1	1308	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	160	1	1382	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	159	1	1337	2	N	-0-					3
*09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	157	1	1221	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	183	1	1256	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	148	1	1231	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	166	1	1302	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	338	-0-	-34	-0-	35	1	302	2	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	N	-0-					1
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	312	-0-	-18	-0-	33	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	1					1
							1	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	649	-0-	-436	-0-	60	1	589	2	N	-0-					1
*06	660	N	536	-0-	-124	-0-	55	1	481	2	N	-0-					1
*07	589	N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-					1
*08	589	N	534	-0-	-55	-0-	57	1	477	2	N	-0-					1
*09	540	N	492	-0-	-48	-0-	56	1	436	2	N	-0-					1
*10	527	N	474	-0-	-53	-0-	60	1	414	2	N	-0-					1
*11	510	N	452	-0-	-58	-0-	48	1	404	2	N	-0-					1
*12	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	2	N	-0-					1
*01	465	N	408	-0-	-57	-0-	47	1	360	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	185	-0-	-25	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	N	-0-					1
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1
*07	496	N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	434	N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	2	N	-0-					1
*09	390	N	383	-0-	-7	-0-	44	1	339	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	434	N	395	-0-	-39	-0-	50	1	344	2	N	1					1
							1	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	1					1
							1	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	134	1	1313	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	126	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					2
*09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	129	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
*10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	149	1	1023	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	124	1	1032	2	N	-0-	1	1			1
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					1
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	510	2	N	-0-					1
*07	651	N	587	-0-	-64	-0-	61	1	526	2	N	-0-					1
*08	620	N	575	-0-	-45	-0-	61	1	514	2	N	-0-					1
*09	570	N	534	-0-	-36	-0-	61	1	473	2	N	-0-					1
*10	589	N	560	-0-	-29	-0-	71	1	489	2	N	-0-					1
*11	570	N	544	-0-	-26	-0-	58	1	486	2	N	-0-					1
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	-0-					1
*01	558	N	556	-0-	-2	-0-	64	1	491	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					1
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	533	-0-	-211	-0-	55	1	477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					1
*09	540	N	491	-0-	-49	-0-	56	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					1
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	Y	-0-					1
*01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	128	1	1257	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	946	2	N	-0-	1	1			1
*07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	113	1	977	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	115	1	972	2	N	-0-					2
*09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	107	1	835	2	N	-0-	1	1			1
*10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	103	1	706	2	N	-0-					1
*11	1050	N	774	-0-	-276	-0-	83	1	690	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	961	N	710	-0-	-251	-0-	80	1	630	2	N	-0-					1
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*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									

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
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	1					3
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	187	1	1288	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1500	N	1219	-0-	-281	-0-	130	1	1087	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	171	1	1320	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					1
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					1
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					1
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					1
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					1
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					1
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-					1
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					1
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1456	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	129	1	1127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	135	1	1165	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	134	1	1129	2	N	-0-					2
*09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	134	1	1042	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	155	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	129	1	1074	2	N	-0-	1	1			1
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	142	1	1116	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	126	1	1123	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1170	2	Y	-0-					1
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1169	2	Y	-0-					1
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	163	1	1132	2	Y	-0-					1
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	2	Y	-0-					1
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1071	2	Y	-0-					1
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	182	-0-	-35	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	319	1	3123	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									
*06	2130	X	1452	-0-	-678	-0-	149	1	1301	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	260	1	2242	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	251	1	2112	2	N	1					5
							1	9									
*09	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	241	1	1880	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2201	X	1060	-0-	-1141	-0-	135	1	924	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	2130	N	614	-0-	-1516	-0-	66	1	547	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
*12	2201	N	557	-0-	-1644	-0-	63	1	492	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	2201	X	232	-0-	-1969	-0-	27	1	205	2	N	-0-	1	1			1
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	527	1	5159	2	N	5	2	0	2	1	6
							6	9									
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	490	1	4282	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*07	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	508	1	4381	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	510	1	4291	2	N	2					9
							2	9									
*09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	516	1	4024	2	N	3	2	0	4	1	6
							3	9									
*10	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	609	1	4187	2	N	3	2	1			7
							3	9									
*11	4800	X	4755	-0-	-45	-0-	508	1	4241	2	N	5	2	0	4	1	6
							6	9									
*12	4898	X	4855	-0-	-43	-0-	549	1	4302	2	N	4	2	1			8
							4	9									
*01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	549	1	4224	2	N	6	6	1			8
							7	9									
*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									

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
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	2	N	-0-					1
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	589	N	543	-0-	-46	-0-	56	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					1
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					1
*10	558	N	538	-0-	-20	-0-	68	1	470	2	N	-0-					1
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	1					1
							1	9									
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					1
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	N	-0-					1
*07	527	N	469	-0-	-58	-0-	49	1	420	2	N	-0-					1
*08	465	N	416	-0-	-49	-0-	44	1	372	2	N	-0-					1
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					1
*10	465	N	394	-0-	-71	-0-	50	1	344	2	N	-0-					1
*11	390	N	340	-0-	-50	-0-	36	1	304	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	403	N	365	-0-	-38	-0-	41	1	323	2	N	1					1
							1	9									
*01	403	N	374	-0-	-29	-0-	43	1	330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					27
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					27
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					27
*01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	N	-0-					1
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-					1
*07	682	N	503	-0-	-179	-0-	52	1	451	2	N	-0-					1
*08	527	N	371	-0-	-156	-0-	39	1	332	2	N	-0-					1
*09	390	N	388	-0-	-2	-0-	44	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	496	N	387	-0-	-109	-0-	49	1	338	2	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	N	1					1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-					1
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-					1
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-					1
*08	558	N	500	-0-	-58	-0-	53	1	447	2	N	-0-					1
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					1
*10	589	N	467	-0-	-122	-0-	59	1	408	2	N	-0-					1
*11	480	N	403	-0-	-77	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	N	-0-					1
*01	465	N	443	-0-	-22	-0-	51	1	391	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1069	2	N	-0-					1
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	893	2	N	1					2
							1	9									
*09	990	N	924	-0-	-66	-0-	105	1	819	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	122	1	838	2	N	-0-					1
*11	960	N	945	-0-	-15	-0-	101	1	843	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	864	2	N	1					2
							1	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	N	-0-					1
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	899	N	843	-0-	-56	-0-	89	1	753	2	N	1					2
							1	9									
*09	810	N	780	-0-	-30	-0-	89	1	691	2	N	-0-	1	1			1
*10	868	N	821	-0-	-47	-0-	104	1	717	2	N	-0-					1
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	85	1	710	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	N	-0-					1
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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 #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	156	1	1524	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	117	1	1021	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	156	1	1349	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	144	1	1214	2	N	1					3
							1	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	1104	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	164	1	1125	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	130	1	1087	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	150	1	1152	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	312	-0-	-29	-0-	33	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	341	N	318	-0-	-23	-0-	40	1	277	2	N	1					1
							1	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	286	2	N	1					1
							1	9									
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
*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-

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
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	N	2					5
							2	9									
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-					5
*07	806	N	762	-0-	-44	-0-	79	1	683	2	N	-0-	1	1			4
*08	806	N	734	-0-	-72	-0-	78	1	655	2	N	1					5
							1	9									
*09	750	N	711	-0-	-39	-0-	79	1	618	2	N	13	11	1			7
							14	9									
*10	775	N	718	-0-	-57	-0-	90	1	618	2	N	9	9	1			7
							10	9									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	700	2	N	-0-	1	1			6
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	129	1	1009	2	N	-0-					6
*01	713	N	682	-0-	-31	-0-	78	1	603	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	172	1	1683	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1344	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	161	1	1390	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	158	1	1329	2	N	1					3
							1	9									
*09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	155	1	1210	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	179	1	1230	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	145	1	1210	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	159	1	1248	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	159	1	1222	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	372	1	13685	2	Y	12					56
							13	9									
*06	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	359	1	13121	2	Y	3					59
							3	9									
*07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	370	1	13570	2	Y	1	2	1			58
							1	9									
*08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	427	1	13449	2	Y	-0-					58
*09	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	456	1	13461	2	Y	-0-					58
*10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	594	1	14241	2	Y	1					59
							1	9									
*11	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	601	1	13528	2	Y	1	2	1			58
							1	9									
*12	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	734	1	17645	2	Y	1	2	1			57
							1	9									
*01	15469	X	10305	-0-	-5164	-0-	421	1	9883	2	Y	1					58
							1	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	214	1	2096	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	184	1	1606	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	202	1	1740	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	196	1	1649	2	N	1					4
							1	9									
*09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	194	1	1515	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	228	1	1568	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	183	1	1527	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	202	1	1584	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	199	1	1532	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3543	2	Y	-0-					1
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	58	1	2732	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	57	1	2632	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	52	1	2419	2	Y	-0-					1
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	48	1	2318	2	Y	-0-					1
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	2324	2	Y	-0-					1
*11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	48	1	2351	2	Y	-0-					1
*12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	55	1	2381	2	Y	-0-					1
*01	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	59	1	2275	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1069	2	N	-0-					1
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	838	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	101	1	872	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	102	1	860	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	905	-0-	-25	-0-	103	1	802	2	N	-0-	1	1			1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	2	N	-0-					1
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	868	2	N	1					2
							1	9									
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
*10	217 N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	2	Y	1					1
						1	9									
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	1					1
						1	9									
*09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	2	Y	1					-0-
						1	9									
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	1					1
						1	9									
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

*05	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	539	2	N	1					1
							1	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	N	-0-					1
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	-0-					1
*09	600	N	447	-0-	-153	-0-	51	1	396	2	N	-0-					1
*10	620	N	509	-0-	-111	-0-	65	1	444	2	N	-0-					1
*11	600	N	504	-0-	-96	-0-	54	1	450	2	N	-0-					1
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-					1
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	798	2	N	14					88
							15	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	N	12	1	1			99
							13	9									
*07	930	N	711	-0-	-219	-0-	74	1	636	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*08	806	N	780	-0-	-26	-0-	81	1	680	2	N	17					116
							19	9									
*09	660	N	596	-0-	-64	-0-	68	1	526	2	N	2	1	1			117
							2	9									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	612	2	N	11					128
							12	9									
*11	750	N	608	-0-	-142	-0-	63	1	524	2	N	19	1	1			146
							21	9									
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	N	-0-					146
*01	713	N	611	-0-	-102	-0-	70	1	538	2	N	3	1	1			148
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	329	-0-	-43	-0-	35	1	293	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	308	-0-	-22	-0-	35	1	273	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	323	-0-	-7	-0-	35	1	288	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1					1
							1	9									
*01	341	N	336	-0-	-5	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					1
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	101	1	881	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	105	1	903	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	104	1	874	2	N	-0-					2
*09	990	N	912	-0-	-78	-0-	104	1	808	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	122	1	837	2	N	-0-					1
*11	960	N	950	-0-	-10	-0-	102	1	847	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	N	1					2
							1	9									
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	1					1
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	2	N	-0-					1
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-					1
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					1
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	1					1
							1	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	N	1					1
							1	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	-0-					1
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	-0-					1
*07	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-					1
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-					1
*09	450	N	406	-0-	-44	-0-	46	1	360	2	N	-0-					1
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	N	-0-					1
*11	420	N	419	-0-	-1	-0-	45	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	393	2	N	1					1
							1	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	127	-0-	-23	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	234	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	246	-0-	-24	-0-	28	1	218	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	279	N	258	-0-	-21	-0-	33	1	225	2	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					15
*06	150	N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					15
*07	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					15
*08	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					15
*09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					15
*10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					15
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					15
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					15
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					15
*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

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
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	-0-	159	0	1	1	12
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	129	1	1129	2	N	19	1	1			30
							21	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1					31
							1	9									
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	1	1	0	1	1	30
							1	9									
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1138	2	N	1	8	1			23
							1	9									
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	2	N	-0-	1	1			22
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	N	2	1	1			23
							2	9									
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	N	2	2	1			23
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	2	Y	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	70	1	905	2	Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	812	2	Y	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					43
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	1			43
*07	1023	N	655	-0-	-368	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1			43
*08	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					43
*09	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-	1	1			42
*10	651	N	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1					43
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	1	1			42
*12	527	N	470	-0-	-57	-0-	469	2	1	9	N	1					43
*01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	1	1			42
*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

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	993	2	Y	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	N	-0-					1
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	817	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	97	1	841	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	926	-0-	-35	-0-	98	1	827	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	872	-0-	-58	-0-	99	1	773	2	N	-0-	1	1			1
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-					1
*11	900	N	896	-0-	-4	-0-	96	1	799	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	-0-					1
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	2	Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	Y	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					7
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					7
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-					7
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					7
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					7
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					7
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					7
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					7
*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

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	2	N	-0-					7
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					7
*07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					7
*08	651 N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-					7
*09	570 N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-					7
*10	527 N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-					7
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					7
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					7
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-					7
*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									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

*05	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*09	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
*07	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
*10	248 N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	134	1	1313	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	133	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	126	1	1059	2	N	-0-					2
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	N	-0-	1	1			1
*10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	149	1	1021	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1	1			1
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	133	1	1022	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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 #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	2	N	-0-					1
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	N	-0-					1
*07	713	N	652	-0-	-61	-0-	68	1	583	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	647	-0-	-66	-0-	69	1	578	2	N	-0-					1
*09	660	N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	N	-0-					1
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-					1
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-					1
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	Y	-0-					1
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	101	1	886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	101	1	871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	100	1	841	2	Y	1					2
							1	9									
*09	990	N	862	-0-	-128	-0-	98	1	764	2	Y	-0-	1	1			1
*10	961	N	943	-0-	-18	-0-	120	1	823	2	Y	-0-					1
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	100	1	837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	Y	-0-					1
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	112	1	859	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-			27
*06	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	N	-0-			27
*07	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-			27
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-			27
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			27
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			27
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			27
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			27
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			27
*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

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-			-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	2	N	-0-			-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-			-0-
*08	341	N	262	-0-	-79	-0-	28	1	234	2	N	-0-			-0-
*09	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	N	-0-			-0-
*10	310	N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-			-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	550	2	N	-0-					1
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					1
*07	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	N	-0-					1
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	53	1	450	2	N	-0-					1
*09	510	N	469	-0-	-41	-0-	53	1	416	2	N	-0-					1
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	-0-					1
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-					1
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-					1
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	220	1	2150	2	N	46					123
							51	9									
*06	2430	X	1919	-0-	-511	-0-	194	1	1691	2	N	31	44	1			110
							34	9									
*07	2232	X	2059	-0-	-173	-0-	212	1	1828	2	N	17	1	1			126
							19	9									
*08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	195	1	1646	2	N	5					131
							6	9									
*09	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	185	1	1445	2	N	11	1	0	2	1	139
							12	9									
*10	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	206	1	1414	2	N	1	1	1			139
							1	9									
*11	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	168	1	1403	2	N	2	1	0	1	1	139
							2	9									
*12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	173	1	1358	2	N	2	1	1			140
							2	9									
*01	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	173	1	1332	2	N	2	2	1			140
							2	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	115	1	1005	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	130	1	1125	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	125	1	1055	2	N	-0-					2
*09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	129	1	1004	2	N	-0-	1	1			1
*10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	150	1	1032	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	120	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	135	1	1061	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	132	1	1017	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	N	-0-					1
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	101	1	883	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	105	1	905	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	106	1	889	2	N	-0-					2
*09	990	N	918	-0-	-72	-0-	104	1	814	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	119	1	821	2	N	-0-					1
*11	960	N	942	-0-	-18	-0-	101	1	840	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	961	N	946	-0-	-15	-0-	107	1	839	2	N	-0-					1
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					7
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					7
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					7
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
*09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					7
*10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					7
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-					7
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					7
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
*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

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	-0-					1
*06	360	N	236	-0-	-124	-0-	24	1	212	2	N	-0-					1
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	1					1
							1	9									
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	496	N	472	-0-	-24	-0-	60	1	411	2	N	1					1
							1	9									
*11	390	N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	1					1
							1	9									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-					1
*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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	865	2	N	-0-					1
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	930	N	877	-0-	-53	-0-	91	1	785	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	1					2
							1	9									
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	85	1	659	2	N	-0-	1	1			1
*10	868	N	787	-0-	-81	-0-	100	1	687	2	N	-0-					1
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	83	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-					1
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	1			2
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					2
*09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	1	1			1
*10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2	1	1			2
*11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-	1	1			1
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	1	1			2
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1			2
*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

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
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					27
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-					27
*07	310	N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N	-0-					27
*08	310	N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					27
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					27
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-					27
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	-0-					27
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-					27
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	2	1	1			28
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	82	1	805	2	N	-0-					1
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	961	N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-					2
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	N	-0-	1	1			1
*10	806	N	710	-0-	-96	-0-	90	1	620	2	N	-0-					1
*11	720	N	651	-0-	-69	-0-	70	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	N	-0-					1
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	195	1	1910	2	N	1					2
							1	9									
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	169	1	1479	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	183	1	1581	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	178	1	1495	2	N	-0-					3
*09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	178	1	1389	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	217	1	1489	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1457	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	192	1	1505	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	191	1	1469	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	188	1	1841	2	N	1					2
							1	9									
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	169	1	1479	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	178	1	1498	2	N	1					3
							1	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	216	1	1482	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	180	1	1500	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	197	1	1520	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

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
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	N	-0-					1
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-					1
*07	496	N	436	-0-	-60	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
*08	434	N	406	-0-	-28	-0-	43	1	363	2	N	-0-					1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	336	2	N	1					1
							1	9									
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	1					1
							1	9									
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	-0-					1
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					1
*07	558	N	486	-0-	-72	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1
*08	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	378	2	N	-0-					1
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					1
*10	496	N	409	-0-	-87	-0-	52	1	357	2	N	-0-					1
*11	420	N	364	-0-	-56	-0-	39	1	325	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	N	1					1
							1	9									
*01	403	N	387	-0-	-16	-0-	44	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	N	1					2
							1	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	90	1	787	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	94	1	814	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	961	N	828	-0-	-133	-0-	88	1	740	2	N	-0-					2
*09	870	N	752	-0-	-118	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1	1			1
*10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-					1
*11	810	N	765	-0-	-45	-0-	82	1	682	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	N	-0-					1
*01	775	N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	206	1	2022	2	Y	-0-					26
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	191	1	1669	2	Y	1					27
							1	9									
*07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	201	1	1735	2	Y	3					30
							3	9									
*08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	192	1	1619	2	Y	-0-					30
*09	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	184	1	1436	2	Y	-0-					30
*10	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	208	1	1432	2	Y	5					35
							6	9									
*11	1740	N	1466	-0-	-274	-0-	157	1	1308	2	Y	1					36
							1	9									
*12	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	151	1	1183	2	Y	-0-					36
*01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10					46
							11	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	361	-0-	-11	-0-	37	1	323	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	2	N	-0-					1
*09	360	N	328	-0-	-32	-0-	37	1	291	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	372	N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	2	N	1					1
							1	9									
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	1					1
							1	9									
*01	372	N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					75
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					75
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					75
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					75
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					75
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					75
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					75
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					75
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					75
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	Y	-0-					1
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	2	Y	-0-					1
*07	558 N	500	-0-	-58	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					1
*08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52	1	438	2	Y	-0-					1
*09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					1
*10	496 N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-					1
*11	480 N	465	-0-	-15	-0-	50	1	415	2	Y	-0-					1
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-					1
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1295	2	N	1					2
						1	9									
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	131	1	1133	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					2
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1	1			1
*10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	118	1	983	2	N	-0-	1	1			1
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4425	-0-	1325	1325	200	1	4225	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1741	-0-	-1259	66	86	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*10	553	N	487	-0-	-66	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
*01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	89	1	871	2	N	-0-					1
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	827	-0-	-72	-0-	86	1	740	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	85	1	716	2	N	-0-					1
*09	810	N	746	-0-	-64	-0-	85	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	837	N	787	-0-	-50	-0-	100	1	687	2	N	-0-					1
*11	780	N	767	-0-	-13	-0-	82	1	684	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-					1
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	367	-0-	-36	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	273	-0-	-27	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	261	-0-	-111	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	255	-0-	-86	-0-	27	1	227	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	228	-0-	-42	-0-	26	1	202	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	248	N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	1					1
							1	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	-0-					1
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-					1
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1
*09	600	N	509	-0-	-91	-0-	58	1	451	2	N	-0-					1
*10	589	N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1
*11	540	N	486	-0-	-54	-0-	52	1	434	2	N	-0-					1
*12	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					1
*01	527	N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	2	N	-0-					1
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					1
*07	465	N	461	-0-	-4	-0-	48	1	413	2	N	-0-					1
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	2	N	-0-					1
*09	450	N	418	-0-	-32	-0-	48	1	370	2	N	-0-					1
*10	465	N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	2	N	-0-					1
*11	450	N	409	-0-	-41	-0-	44	1	365	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	434	N	266	-0-	-168	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	25	1	1737	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	21	1	1472	2	Y	-0-					1
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	23	1	1607	2	Y	-0-					1
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	2	Y	-0-					1
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	21	1	1470	2	Y	-0-					1
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	21	1	1434	2	Y	-0-					1
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	21	1	1469	2	Y	-0-					1
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	22	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	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 #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1299	2	N	1					2
							1	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	115	1	990	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	110	1	925	2	N	-0-					2
*09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	109	1	845	2	N	-0-	1	1			1
*10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	130	1	894	2	N	1					2
							1	9									
*11	990	N	971	-0-	-19	-0-	104	1	867	2	N	-0-	1	1			1
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	879	2	N	1					2
							1	9									
*01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	230	-0-	-142	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	832	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	832	2	N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	23	1	936	2	N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	21	1	917	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	178	1	1741	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	164	1	1429	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	172	1	1488	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	174	1	1464	2	N	1					3
							1	9									
*09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	167	1	1397	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	185	1	1422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	624	2	N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	77	1	593	2	N	1					1
							1	9									
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	82	1	614	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	2	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	88	1	648	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

*05	42635	X	42635	-0-	-0-	-0-	1540	1	41092	2	N	3					13
							3	9									
*06	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	1443	1	38196	2	N	7					20
							8	9									
*07	41098	X	41098	-0-	-0-	-0-	1497	1	39597	2	N	4	7	1			17
							4	9									
*08	41205	X	41205	-0-	-0-	-0-	1714	1	39490	2	N	1					18
							1	9									
*09	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	1784	1	39108	2	N	3	3	1			18
							3	9									
*10	42229	X	42229	-0-	-0-	-0-	2215	1	40008	2	N	5	3	1			20
							6	9									
*11	40688	X	40688	-0-	-0-	-0-	2254	1	38431	2	N	3	6	1			17
							3	9									
*12	41923	X	41923	-0-	-0-	-0-	2272	1	39647	2	N	4	7	1			14
							4	9									
*01	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	1701	1	41269	2	N	3					17
							3	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1					1
							1	9									
*07	434	N	430	-0-	-4	-0-	45	1	385	2	N	-0-					1
*08	465	N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	2	N	-0-					1
*09	450	N	430	-0-	-20	-0-	49	1	381	2	N	-0-					1
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	N	-0-					1
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-					1
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	113	1	985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	119	1	1027	2	N	-0-	1	1			1
*08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	125	1	1056	2	N	1					2
							1	9									
*09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	124	1	969	2	N	-0-	1	1			1
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	1					2
							1	9									
*11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	122	1	1015	2	N	-0-	1	1			1
*12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	123	1	961	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1302	N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1	1			1
*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									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	280	1	2747	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	243	1	2123	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	267	1	2301	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	264	1	2223	2	N	1					5
							1	9									
*09	2760	X	2315	-0-	-445	-0-	263	1	2051	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	308	1	2114	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	253	1	2107	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	279	1	2189	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3	1	0	2	1	5
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3924	2	3	9	N	3	3	1			5
*07	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	4110	2	4	9	N	4	3	1			6
*08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
*09	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	3781	2	3	9	N	3	2	0	3	1	5
*10	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3976	2	3	9	N	3	2	1			6
*11	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3917	2	3	9	N	3	1	0	3	1	5
*12	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	4067	2	3	9	N	3	2	1			6
*01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4017	2	7	9	N	6	5	1			7
*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

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	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 #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	54	1	1853	2	Y	-0-					1
*06	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					1
*07	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	51	1	1148	2	Y	-0-					1
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	Y	-0-					1
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	-0-					1
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	77	1	1721	2	Y	-0-					1
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	2	Y	-0-					1
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	73	1	1605	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

*05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-					1
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					1
*07	527	N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-					1
*08	527	N	486	-0-	-41	-0-	52	1	434	2	N	-0-					1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					1
*10	496	N	479	-0-	-17	-0-	61	1	418	2	N	-0-					1
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-					1
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					1
*01	465	N	414	-0-	-51	-0-	47	1	366	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	2	N	-0-					1
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	-0-					1
*07	744	N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-					1
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					1
*10	682	N	659	-0-	-23	-0-	84	1	575	2	N	-0-					1
*11	660	N	639	-0-	-21	-0-	68	1	570	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	594	2	N	-0-					1
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	N	-0-					1
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	93	1	813	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	1					2
							1	9									
*09	900	N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-	1	1			1
*10	930	N	896	-0-	-34	-0-	114	1	782	2	N	-0-					1
*11	900	N	896	-0-	-4	-0-	96	1	799	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	899	N	892	-0-	-7	-0-	101	1	791	2	N	-0-					1
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	1					1
							1	9									
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-					1
*07	434	N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-					1
*08	434	N	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	N	-0-					1
*09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	310	N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-					-0-
*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

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2100	2	Y	-0-					1
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1980	2	Y	-0-					1
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	Y	-0-					1
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	2	Y	-0-					1
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	2	Y	-0-					1
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	Y	-0-					1
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	126	1	1895	2	Y	-0-					1
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-					1
*01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	155	1	2433	2	Y	-0-					1
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	62	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	58	1	1439	2	Y	-0-					1
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					1
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	2	Y	-0-					1
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	Y	-0-					1
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	2	Y	-0-					1
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	83	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	N	198	-0-	-50	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	443	2	N	1					1
							1	9									
*07	310	N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					1
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					1
*09	480	N	150	-0-	-330	-0-	17	1	133	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	279	N	125	-0-	-154	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1	N	1	-0-	-0-	-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-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					1
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-					1
*07	496	N	447	-0-	-49	-0-	46	1	401	2	N	-0-					1
*08	496	N	447	-0-	-49	-0-	47	1	400	2	N	-0-					1
*09	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	2	N	-0-					1
*10	434	N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370	2	N	-0-					1
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	434	N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	N	1					1
							1	9									
*01	434	N	411	-0-	-23	-0-	47	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	221	1	2161	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	197	1	1720	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	209	1	1762	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	207	1	1612	2	Y	-0-	1	0	1	1	2
*10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	238	1	1634	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	198	1	1652	2	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	219	1	1720	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	219	1	1685	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					1
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
*07	527	N	394	-0-	-133	-0-	41	1	353	2	N	-0-					1
*08	527	N	375	-0-	-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
*09	420	N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	403	N	373	-0-	-30	-0-	47	1	325	2	N	1					1
							1	9									
*11	360	N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	372	N	332	-0-	-40	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	-0-					1
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	109	1	954	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-					2
*09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1	1			1
*10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-					1
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	946	2	N	1					2
							1	9									
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	942	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	-0-					1
*06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1962	2	Y	-0-					1
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	141	1	2331	2	Y	-0-					1
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	162	1	2298	2	Y	-0-					1
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	175	1	2158	2	Y	-0-					1
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	202	1	2008	2	Y	-0-					1
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	213	1	1983	2	Y	-0-					1
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					1
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	206	1	2006	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					21
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					21
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					21
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					21
*09	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-					21
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					21
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					21
*12	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	2	N	-0-					21
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					21
*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

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	316	1	3090	2	N	7	1	0	1	1	139
							8	9									
*06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	285	1	2491	2	N	34	2	1			171
							37	9									
*07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	298	1	2573	2	N	14	2	1			183
							15	9									
*08	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	294	1	2477	2	N	7					190
							8	9									
*09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	292	1	2276	2	N	5	1	0	2	1	192
							6	9									
*10	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	368	1	2526	2	N	8	1	1			199
							9	9									
*11	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	294	1	2456	2	N	5	1	0	2	1	201
							6	9									
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	338	1	2653	2	N	4	1	1			204
							4	9									
*01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	328	1	2525	2	N	8	3	1			209
							9	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	474	2	N	1					1
							1	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					1
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	N	-0-					1
*09	420	N	386	-0-	-34	-0-	44	1	342	2	N	-0-					1
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	N	-0-					1
*11	420	N	392	-0-	-28	-0-	42	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	1					1
							1	9									
*01	465	N	404	-0-	-61	-0-	46	1	357	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	126	1	1237	2	N	1					2
							1	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	98	1	848	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	98	1	822	2	N	-0-					2
*09	960	N	852	-0-	-108	-0-	97	1	755	2	N	-0-	1	1			1
*10	961	N	872	-0-	-89	-0-	111	1	761	2	N	-0-					1
*11	900	N	832	-0-	-68	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	2	N	-0-					1
*01	868	N	852	-0-	-16	-0-	98	1	753	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	Y	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	702	-0-	-166	-0-	65	1	637	2	N	-0-					24
*06	750	N	604	-0-	-146	-0-	62	1	542	2	N	-0-					24
*07	620	N	581	-0-	-39	-0-	60	1	520	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*08	620	N	502	-0-	-118	-0-	53	1	449	2	N	-0-					24
*09	600	N	452	-0-	-148	-0-	51	1	401	2	N	-0-					24
*10	589	N	485	-0-	-104	-0-	62	1	423	2	N	-0-					24
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	48	1	403	2	N	-0-					24
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					24
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

*05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	211	1	2071	2	N	2	1	0	1	1	14
							2	9									
*06	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	196	1	1713	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	2015	X	1948	-0-	-67	-0-	202	1	1743	2	N	3	2	1			15
							3	9									
*08	2046	X	1909	-0-	-137	-0-	203	1	1706	2	N	-0-					15
*09	1980	X	1780	-0-	-200	-0-	202	1	1577	2	N	1	1	0	1	1	14
							1	9									
*10	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	236	1	1624	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*11	1920	X	1815	-0-	-105	-0-	194	1	1618	2	N	3	1	0	2	1	14
							3	9									
*12	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	211	1	1655	2	N	2	1	1			15
							2	9									
*01	1922	X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	2	1			15
							2	9									
*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									

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
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	348	-0-	-24	-0-	36	1	311	2	N	1					1
							1	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-					1
*09	330	N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	341	N	291	-0-	-50	-0-	37	1	254	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	254	-0-	-76	-0-	27	1	227	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	2	N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	Y	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	Y	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	100	1	790	2	Y	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 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
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	77	1	749	2	N	-0-					1
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	671	-0-	-73	-0-	70	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
*09	660	N	613	-0-	-47	-0-	70	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	682	N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-					1
*11	630	N	622	-0-	-8	-0-	66	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-					1
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1370	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					1
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					1
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	Y	-0-					1
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-					1
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	-0-					1
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1529	2	Y	-0-					1
*01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	116	1	1353	2	Y	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	551	2	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	83	1	652	2	Y	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	22	1	1569	2	Y	-0-					1
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	20	1	1461	2	Y	-0-					1
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	2	Y	-0-					1
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	2	Y	-0-					1
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	18	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	25	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	2	Y	-0-					1
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1638	2	Y	-0-					1
*07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	Y	-0-					1
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	2	Y	-0-					1
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-					1
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	206	1	2604	2	Y	-0-					1
*11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	210	1	2495	2	Y	-0-					1
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	187	1	2361	2	Y	-0-					1
*01	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	181	1	2244	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	21	1	1540	2	Y	-0-					1
*06	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	29	1	2203	2	Y	-0-					1
*07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	33	1	2444	2	Y	-0-					1
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	32	1	2362	2	Y	-0-					1
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	29	1	2202	2	Y	-0-					1
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	28	1	2119	2	Y	-0-					1
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2246	2	Y	-0-					1
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32	1	2188	2	Y	-0-					1
*01	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	29	1	2107	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	61	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*06	1890	X	1639	-0-	-251	-0-	49	1	1589	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1953	X	1882	-0-	-71	-0-	56	1	1826	2	Y	-0-					1
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	Y	-0-					1
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-					1
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	102	1	2153	2	Y	-0-					1
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	112	1	2204	2	Y	-0-					1
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	100	1	2096	2	Y	-0-					1
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	414	1	4059	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3219	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	384	1	3314	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	384	1	3238	2	N	1					6
							1	9									
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	377	1	2938	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	451	1	3098	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	365	1	3044	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	449	1	3520	2	N	4	2	1			6
							4	9									
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	2	N	5	5	1			6
							6	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-					1
*06	270	N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-					1
*07	465	N	297	-0-	-168	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	341	N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	261	-0-	-49	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
*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

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	107	1	1052	2	N	-0-	1	0			-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	N	1					1
							1	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	193	1	1625	2	N	1					2
							1	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	194	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	227	1	1563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	176	1	1472	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1371	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	1553	2	N	1	1	1			2
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	1252	2	N	1	1	1			2
*07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	151	1 1 9	1305	2	N	1	1	1			2
*08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	151	1 1 9	1273	2	N	1					3
*09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	152	1 1 9	1182	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	179	1 1 9	1231	2	N	1	1	1			2
*11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	147	1 2 9	1226	2	N	2	1	0	1	1	2
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	1267	2	N	1	1	1			2
*01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	163	1 2 9	1252	2	N	2	2	1			2
*02	1288	N	1162	-0-	-126	-0-	130	1 2 9	1030	2	N	2	2	1			2
*03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	156	1 2 9	1143	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	153	1 1 9	1171	2	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	255	1 2 9	2495	2	N	2	1	0	1	1	3
*06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	235	1 2 9	2057	2	N	2	2	1			3
*07	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	245	1 2 9	2111	2	N	2	2	1			3
*08	2573	X	2310	-0-	-263	-0-	245	1 1 9	2064	2	N	1					4
*09	2490	X	2265	-0-	-225	-0-	257	1 2 9	2006	2	N	2	1	0	2	1	3
*10	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	310	1 1 9	2128	2	N	1	1	1			3
*11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	253	1 3 9	2115	2	N	3	1	0	2	1	3
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	281	1 2 9	2206	2	N	2	1	1			4
*01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	286	1 3 9	2204	2	N	3	3	1			4
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	272	1 3 9	2144	2	N	3	3	1			4
*03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	271	1 3 9	1989	2	N	3	1	0	2	1	4
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	264	1 2 9	2022	2	N	2	2	1			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	32	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	24	1	1399	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	24	1	1391	2	Y	-0-					1
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	23	1	1329	2	Y	-0-					1
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	Y	-0-					1
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	2	Y	-0-					1
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*01	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	22	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	18	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	19	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	18	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	17	1	1421	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	141	1	1381	2	N	-0-	193	1			2
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	1040	2	N	180	137	1			45
							198	9									
*07	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	131	1	1134	2	N	14	1	1			58
							15	9									
*08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	127	1	1069	2	N	16					74
							18	9									
*09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	121	1	939	2	N	10	1	1			83
							11	9									
*10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	140	1	961	2	N	10	1	1			92
							11	9									
*11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	117	1	978	2	N	7	1	1			98
							8	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	6					104
							7	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	2	N	10	2	1			112
							11	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	255	1	2494	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	231	1	2021	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	247	1	2132	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	250	1	2103	2	N	1					5
							1	9									
*09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	247	1	1921	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	283	1	1947	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	233	1	1947	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	253	1	1980	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	252	1	1940	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0	N	-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

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					21
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	717	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*07	899	N	812	-0-	-87	-0-	84	1	727	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*08	806	N	777	-0-	-29	-0-	82	1	694	2	N	1					22
							1	9									
*09	810	N	730	-0-	-80	-0-	83	1	647	2	N	-0-	1	1			21
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	103	1	705	2	N	-0-					21
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	84	1	703	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					21
*01	806	N	800	-0-	-6	-0-	92	1	707	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1175	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	111	1	973	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	113	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	114	1	960	2	N	-0-					2
*09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	114	1	887	2	N	-0-	1	1			1
*10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	133	1	913	2	N	1					2
							1	9									
*11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	111	1	928	2	N	-0-	1	1			1
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	1					2
							1	9									
*01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	121	1	930	2	N	-0-	1	1			1
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	106	1	1037	2	N	-0-					1
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1209	N	904	-0-	-305	-0-	94	1	808	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1023	N	686	-0-	-337	-0-	73	1	613	2	N	-0-					2
*09	660	N	359	-0-	-301	-0-	41	1	318	2	N	-0-	1	1			1
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	859	2	N	-0-					1
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-					1
*01	992	N	808	-0-	-184	-0-	93	1	713	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	192	-0-	-149	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	260	-0-	-40	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	33	1	1704	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	29	1	1491	2	Y	-0-					1
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	2	Y	-0-					1
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	32	1	1582	2	Y	-0-					1
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	Y	-0-					1
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1478	2	Y	-0-					1
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	Y	-0-					1
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	Y	-0-					-0-
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	Y	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	18	1	743	2	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-					-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	N	1					1
							1	9									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	-0-					1
*07	434	N	410	-0-	-24	-0-	43	1	367	2	N	-0-					1
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	43	1	358	2	N	-0-					1
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	43	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	403	N	388	-0-	-15	-0-	49	1	338	2	N	1					1
							1	9									
*11	390	N	381	-0-	-9	-0-	41	1	340	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	1					1
							1	9									
*01	403	N	395	-0-	-8	-0-	45	1	349	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	125	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	121	1	1080	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	147	1	1125	2	Y	-0-					1
*09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	154	1	1067	2	Y	-0-					1
*10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	151	1	835	2	Y	-0-					1
*11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	196	1	1019	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3341	-0-	241	320	309	1	3030	2	N	2	1	0	1	1	122
							2	9									
*06	3000	N	2770	-0-	-230	90	283	1	2470	2	N	15	2	1			135
							17	9									
*07	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	291	1	2512	2	N	6	2	1			139
							7	9									
*08	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	292	1	2458	2	N	4					143
							4	9									
*09	2880	X	2574	-0-	-306	-0-	293	1	2280	2	N	1	1	0	2	1	141
							1	9									
*10	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	345	1	2367	2	N	2	1	1			142
							2	9									
*11	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	285	1	2381	2	N	6	1	0	2	1	145
							7	9									
*12	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	315	1	2467	2	N	8	1	1			152
							9	9									
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	323	1	2484	2	N	11	3	1			160
							12	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

*05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-	21
*06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-	21
*07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-	21
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	89	1	1430	2	Y	-0-	21
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-	21
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1449	2	Y	-0-	21
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-	21
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-	21
*01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	109	1	1313	2	Y	-0-	21
*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

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
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	87	1	1410	2	Y	-0-					1
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-					1
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					1
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					1
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					1
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					1
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	Y	-0-					1
*01	775	N	617	-0-	-158	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	168	-0-	-72	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	210	1	2057	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	195	1	1683	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	191	1	1609	2	Y	-0-					3
*09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	188	1	1467	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	218	1	1500	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	179	1	1497	2	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	199	1	1558	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1530	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2199	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	154	1	2337	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	149	1	2228	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-	1	1			2
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	166	1	2041	2	Y	-0-					2
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	138	1	2001	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	152	1	2034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	156	1	2054	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	96	1	942	2	N	-0-					1
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	80	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	961	N	872	-0-	-89	-0-	90	1	781	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	841	-0-	-89	-0-	89	1	751	2	N	1					2
							1	9									
*09	780	N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-	1	1			1
*10	868	N	808	-0-	-60	-0-	103	1	705	2	N	-0-					1
*11	810	N	750	-0-	-60	-0-	80	1	669	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	N	-0-					1
*01	806	N	794	-0-	-12	-0-	91	1	702	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	474	2	N	-0-					1
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
*07	527	N	422	-0-	-105	-0-	44	1	378	2	N	-0-					1
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-					1
*09	420	N	397	-0-	-23	-0-	45	1	352	2	N	-0-					1
*10	434	N	415	-0-	-19	-0-	53	1	362	2	N	-0-					1
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	1					1
							1	9									
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2302	2	N	1					1
							1	9									
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	2	N	-0-					1
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					1
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	69	1	1918	2	N	-0-					1
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	64	1	1854	2	N	-0-					1
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	N	-0-					1
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1816	2	N	-0-					1
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	80	1	2076	2	N	-0-					1
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	80	1	2190	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	67	1	2540	2	Y	-0-					1
*06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	56	1	2221	2	Y	-0-					1
*07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	Y	-0-					1
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2415	2	Y	-0-					1
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	58	1	2413	2	Y	-0-					1
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	60	1	2290	2	Y	-0-					1
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	-0-					1
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	67	1	2326	2	Y	-0-					1
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1374	2	N	1					52
							1	9									
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1095	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	132	1	1139	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	122	1	1031	2	N	-0-					52
*09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1			51
*10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1					52
							1	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	2	N	-0-	1	1			51
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	N	2	1	1			52
							2	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2	1			52
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					1
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					1
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	Y	1					1
							1	9									
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					1
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					1
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	Y	-0-					1
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	Y	-0-					1
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1526	2	Y	-0-					1
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	56	1	3058	2	Y	-0-					1
*06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	47	1	2612	2	Y	-0-					1
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	50	1	2680	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	48	1	2594	2	Y	-0-					1
*09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	45	1	2507	2	Y	-0-					1
*10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	46	1	2527	2	Y	-0-					1
*11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	45	1	2492	2	Y	-0-					1
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	Y	-0-					1
*01	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	52	1	2513	2	Y	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	95	1	934	2	N	-0-					1
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	88	1	763	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
*09	780	N	747	-0-	-33	-0-	85	1	662	2	N	-0-	1	1			1
*10	837	N	821	-0-	-16	-0-	104	1	717	2	N	-0-					1
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	735	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	2	N	-0-					1
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	155	1	3226	2	Y	-0-					1
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	129	1	2689	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	139	1	2922	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	-0-					2
*09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2768	2	Y	-0-	1	1			1
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	210	1	2871	2	Y	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3026	-0-	26	26	205	1	2821	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3121	-0-	21	47	206	1	2913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	3151	X	3104	-0-	-47	-0-	207	1	2896	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*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

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	122	1	1198	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	113	1	988	2	N	-0-	1	1			1
*07	3100	N	3404	-0-	304	304	353	1	3049	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	3100	N	3393	-0-	293	597	360	1	3032	2	N	1					3
							1	9									
*09	2446	N	1849	-0-	-597	-0-	210	1	1637	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*10	1488	X	1251	-0-	-237	-0-	159	1	1091	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	1440	X	895	-0-	-545	-0-	96	1	798	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
*12	1488	X	850	-0-	-638	-0-	96	1	752	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	267	1	2056	2	N	8	2	1			8
							9	9									
*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

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
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	166	1	1625	2	Y	8	1	1			79
							9	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	145	1	1264	2	Y	14	1	1			92
							15	9									
*07	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	151	1	1304	2	Y	9	1	1			100
							10	9									
*08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	151	1	1272	2	Y	9					109
							10	9									
*09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	148	1	1150	2	Y	11	1	0	1	1	118
							12	9									
*10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	173	1	1186	2	Y	10	1	1			127
							11	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	2	Y	11	1	1			137
							12	9									
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	Y	3	1	1			139
							3	9									
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	171	1	1317	2	Y	31	2	1			168
							34	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	400	1	3919	2	N	4	1	0	1	1	5
							4	9									
*06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	298	1	2606	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*07	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	340	1	2935	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	345	1	2907	2	N	2					7
							2	9									
*09	3750	X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
*10	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	304	1	2533	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	339	1	2661	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*01	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	167	1	1635	2	N	2	1	0	1	1	47
							2	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	157	1	1370	2	N	8	1	1			54
							9	9									
*07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	152	1	1315	2	N	28	1	1			81
							31	9									
*08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	150	1	1265	2	N	-0-					81
*09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1	0	1	1	85
							7	9									
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1	1			100
							18	9									
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	165	1	1378	2	N	2	1	0	1	1	100
							2	9									
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	191	1	1496	2	N	3					103
							3	9									
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1	1			109
							8	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	N	-0-					42
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	N	-0-					42
*07	651	N	587	-0-	-64	-0-	61	1	525	2	N	1					43
							1	9									
*08	620	N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	N	-0-					43
*09	540	N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-	1	1			42
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-					42
*11	540	N	496	-0-	-44	-0-	53	1	443	2	N	-0-					42
*12	558	N	531	-0-	-27	-0-	60	1	470	2	N	1					43
							1	9									
*01	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1	1	1			43
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

*05	310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	2	N	-0-					14
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-					14
*07	372	N	237	-0-	-135	-0-	25	1	212	2	N	-0-					14
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-					14
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-					14
*10	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-					14
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	2	N	-0-					14
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					14
*01	248	N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	2	N	-0-					14
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	239	1	2338	2	N	3	1	0	1	1	8
							3	9									
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	203	1	1778	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*07	2511	N	1926	-0-	-585	-0-	200	1	1724	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*08	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1					9
							1	9									
*09	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1	0	2	1	8
							2	9									
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	211	1	1762	2	N	2	1	0	2	1	7
							2	9									
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	N	2	1	1			8
							2	9									
*01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	223	1	1714	2	N	3	3	1			8
							3	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

*05	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	2	N	-0-					27
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-					27
*07	186	N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	2	N	-0-					27
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					27
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-					27
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					27
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-					27
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					27
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	N	-0-	152	1			1
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	819	2	N	41	1	1			41
							45	9									
*07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	100	1	866	2	N	8	1	1			48
							9	9									
*08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	103	1	865	2	N	9					57
							10	9									
*09	960	N	590	-0-	-370	-0-	66	1	516	2	N	7	1	1			63
							8	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1008	2	N	5					68
							6	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	N	11	1	1			78
							12	9									
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	14					92
							15	9									
*01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	105	1	808	2	N	6	1	1			97
							7	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	2	N	-0-					1
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	N	-0-					1
*07	527	N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1
*08	527	N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-					1
*09	510	N	467	-0-	-43	-0-	53	1	414	2	N	-0-					1
*10	527	N	489	-0-	-38	-0-	62	1	427	2	N	-0-					1
*11	480	N	478	-0-	-2	-0-	51	1	427	2	N	-0-					1
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					1
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	57	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	93	1	915	2	N	-0-					1
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	897	-0-	-95	-0-	93	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	899	N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1					2
							1	9									
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	-0-	1	1			1
*10	899	N	790	-0-	-109	-0-	100	1	690	2	N	-0-					1
*11	810	N	674	-0-	-136	-0-	72	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-					1
*01	775	N	767	-0-	-8	-0-	88	1	678	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					10
*06	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					10
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					10
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					10
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					10
*10	155	N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					10
*11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					10
*12	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					10
*01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					10
*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

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

*05	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	379	1	3715	2	N	2	1	0	2	1	4
							2	9									
*06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	435	1	3803	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	6	3	1			8
							7	9									
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	2					10
							2	9									
*09	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	474	1	3696	2	N	2	2	0	4	1	6
							2	9									
*10	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	554	1	3807	2	N	3	2	1			7
							3	9									
*11	4710	X	4195	-0-	-515	-0-	449	1	3742	2	N	4	2	0	4	1	5
							4	9									
*12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	486	1	3807	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*01	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	507	1	3906	2	N	9	6	1			10
							10	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	171	1	3905	2	Y	-0-					1
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	151	1	3673	2	Y	-0-					1
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	166	1	3946	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	163	1	3859	2	Y	-0-					1
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	160	1	3710	2	Y	-0-					1
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	161	1	3711	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	3933	-0-	933	933	161	1	3770	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	3100	N	4122	-0-	1022	1955	171	1	3951	2	Y	-0-	1	1			1
*01	5866	X	3911	-0-	-1955	-0-	154	1	3756	2	Y	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					46
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	114	1	992	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	116	1	999	2	N	2	1	1			47
							2	9									
*08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	108	1	911	2	N	-0-					47
*09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1			46
*10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	129	1	885	2	N	-0-					46
*11	990	N	953	-0-	-37	-0-	102	1	850	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	1					47
							1	9									
*01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	902	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*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									

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
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	154	1	1506	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	143	1	1254	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	149	1	1289	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	151	1	1273	2	N	1					3
							1	9									
*09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	153	1	1193	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	179	1	1233	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	166	1	1303	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*03	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	156	1	1145	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	152	1	1162	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	557	1	4208	2	Y	2					7
							2	9									
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	521	1	3970	2	Y	6					13
							7	9									
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	554	1	4098	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	535	1	3962	2	Y	-0-					11
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	508	1	3919	2	Y	-0-					11
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	497	1	3812	2	Y	1					12
							1	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	468	1	3639	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	533	1	3662	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	469	1	3437	2	Y	2					9
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

*05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	477	1	4675	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
*06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	434	1	3796	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*07	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	466	1	4019	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	474	1	3990	2	N	1					8
							1	9									
*09	4740	X	4079	-0-	-661	-0-	464	1	3613	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
*10	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	568	1	3904	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*11	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	462	1	3851	2	N	5	2	0	4	1	5
							6	9									
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4092	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*01	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	511	1	3932	2	N	6	6	1			7
							7	9									
*02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	659	1	5199	2	N	4	5	1			6
							4	9									
*03	4619	X	3932	-0-	-687	-0-	470	1	3454	2	N	7	2	0	4	1	7
							8	9									
04	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	472	1	3611	2	N	4	4	1			7
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	315	1	3081	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	286	1	2499	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	311	1	2687	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	311	1	2622	2	N	1					5
							1	9									
*09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	311	1	2421	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	366	1	2513	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	296	1	2472	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	328	1	2573	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	332	1	2555	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	N	3	4	1			4
							3	9									
*03	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	315	1	2314	2	N	5	1	0	3	1	5
							6	9									
04	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	312	1	2387	2	N	3	3	1			5
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1242	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	116	1	1014	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	138	1	1190	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	2	N	-0-					2
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1			1
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1	1			1
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3467	-0-	367	367	321	1	3143	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*06	3000	N	2679	-0-	-321	46	275	1	2401	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07	2986	X	2940	-0-	-46	-0-	305	1	2632	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	2	N	1					6
							1	9									
*09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	290	1	2256	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
*10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	327	1	2249	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2312	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	312	1	2448	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	299	1	2299	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	116	1	2841	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	101	1	2351	2	Y	-0-					2
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	109	1	2557	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	108	1	2527	2	Y	-0-					2
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	107	1	2487	2	Y	-0-					2
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	117	1	2467	2	Y	-0-					2
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	2	Y	-0-	1	1			1
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	117	1	2586	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	N	-0-					1
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	868	N	806	-0-	-62	-0-	84	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	759	-0-	-47	-0-	80	1	678	2	N	1					2
							1	9									
*09	720	N	701	-0-	-19	-0-	80	1	621	2	N	-0-	1	1			1
*10	806	N	755	-0-	-51	-0-	96	1	659	2	N	-0-					1
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-					1
*01	744	N	717	-0-	-27	-0-	82	1	634	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	235	1	2299	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	185	1	1617	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	254	1	2190	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	252	1	2123	2	N	1					4
							1	9									
*09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	250	1	1945	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	286	1	1962	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	235	1	1960	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	260	1	2035	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	2	N	1					2
							1	9									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	119	1	1029	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	124	1	1044	2	N	-0-					2
*09	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	116	1	903	2	N	-0-	1	1			1
*10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	132	1	910	2	N	1					2
							1	9									
*11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	112	1	934	2	N	-0-	1	1			1
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	1					2
							1	9									
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	312	1	3054	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	279	1	2441	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*07	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	297	1	2561	2	N	3	4	1			5
							3	9									
*08	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	297	1	2501	2	N	2					7
							2	9									
*09	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	292	1	2278	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
*10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	339	1	2327	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*11	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	278	1	2323	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
*12	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	306	1	2398	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	283	1	2180	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*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									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

*05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	129	1	6746	2	Y	1					2
							1	9									
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	140	1	7392	2	Y	-0-					2
*07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	153	1	7856	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	144	1	7347	2	Y	-0-					2
*09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	129	1	6786	2	Y	-0-					2
*10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	124	1	6552	2	Y	-0-					2
*11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	145	1	7690	2	Y	-0-	1	1			1
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	148	1	7036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	140	1	6994	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	2	N	-0-					1
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	95	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	847	-0-	-114	-0-	90	1	757	2	N	-0-					1
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	737	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	930	N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	N	-0-					1
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-					1
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	100	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

*05	10	N	4	-0-	-6	-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-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	2	N	-0-					1
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	838	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	98	1	843	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	992	N	922	-0-	-70	-0-	98	1	823	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	864	-0-	-66	-0-	98	1	766	2	N	-0-	1	1			1
*10	930	N	897	-0-	-33	-0-	114	1	783	2	N	-0-					1
*11	900	N	861	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	1					2
							1	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	80	1	3742	2	Y	-0-					1
*06	3840	X	3167	-0-	-673	-0-	64	1	3102	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	77	1	3634	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	77	1	3605	2	Y	-0-					1
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	77	1	3617	2	Y	-0-					1
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	72	1	3425	2	Y	1					2
							1	9									
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	83	1	3993	2	Y	-0-	1	1			1
*12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	96	1	4134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	87	1	3938	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	351	1	3437	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	325	1	2837	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	338	1	2917	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*08	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	342	1	2877	2	N	1					6
							1	9									
*09	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	342	1	2667	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
*10	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	400	1	2752	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*11	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	330	1	2750	2	N	4	1	0	3	1	4
							4	9									
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	407	1	3187	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	252	-0-	-89	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	402	2	Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	516	2	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	48	-0-	-293	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*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

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1689	2	N	12	1	1			45
							13	9									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	154	1	1341	2	N	11	1	1			55
							12	9									
*07	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	148	1	1276	2	N	8	1	1			62
							9	9									
*08	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	156	1	1312	2	N	11					73
							12	9									
*09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	159	1	1242	2	N	16	1	0	1	1	87
							18	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	181	1	1246	2	N	8	1	1			94
							9	9									
*11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	133	1	1111	2	N	18	1	0	1	1	110
							20	9									
*12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	147	1	1150	2	N	20	1	1			129
							22	9									
*01	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	10	2	1			137
							11	9									
*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									

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
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-					1
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	496	N	459	-0-	-37	-0-	49	1	410	2	N	-0-					1
*09	480	N	427	-0-	-53	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	57	1	390	2	N	-0-					1
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	N	-0-					1
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	N	-0-					1
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	35	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	Y	-0-					1
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	42	1	1587	2	Y	-0-					1
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					1
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	-0-					1
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	2	Y	-0-					1
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	Y	-0-					1
*01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	58	1	1651	2	Y	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	2	N	-0-					1
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	979	-0-	-13	-0-	102	1	876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	992	N	970	-0-	-22	-0-	103	1	866	2	N	1					2
							1	9									
*09	960	N	902	-0-	-58	-0-	103	1	799	2	N	-0-	1	1			1
*10	992	N	946	-0-	-46	-0-	120	1	826	2	N	-0-					1
*11	930	N	925	-0-	-5	-0-	99	1	825	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	846	2	N	1					2
							1	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					12
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					12
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					12
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					12
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	-0-					12
*10	403	N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-					12
*11	390	N	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	2	N	-0-					12
*12	372	N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	N	-0-					12
*01	341	N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	2	N	-0-					12
*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

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	N	-0-					1
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	961	N	840	-0-	-121	-0-	87	1	751	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	806	N	725	-0-	-81	-0-	77	1	648	2	N	-0-					2
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-	1	1			1
*10	837	N	714	-0-	-123	-0-	91	1	623	2	N	-0-					1
*11	690	N	634	-0-	-56	-0-	68	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	674	2	N	-0-					1
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	125	1	1093	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	151	1	1303	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	146	1	1231	2	N	1					3
							1	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1112	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	166	1	1141	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	128	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	146	1	1146	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	147	1	1132	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	219	1	2147	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	203	1	1777	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	210	1	1814	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	212	1	1787	2	N	1					4
							1	9									
*09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	213	1	1660	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	252	1	1730	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	209	1	1745	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	232	1	1817	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	231	1	1778	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	2	N	-0-					1
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	104	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	105	1	880	2	N	1					2
							1	9									
*09	990	N	923	-0-	-67	-0-	105	1	818	2	N	-0-	1	1			1
*10	992	N	966	-0-	-26	-0-	123	1	843	2	N	-0-					1
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	106	1	887	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	N	1					2
							1	9									
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	924	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	153	1	1499	2	N	2	1	0	1	1	46
							2	9									
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1002	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*07	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	145	1	1253	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*08	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	133	1	1118	2	N	1					47
							1	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	N	1	1	0	1	1	46
							1	9									
*10	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	145	1	997	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	115	1	956	2	N	-0-	1	1			45
*12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	128	1	1006	2	N	2	1	1			46
							2	9									
*01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	127	1	976	2	N	2	2	1			46
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
*07	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
*08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
*09	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	N	-0-					1
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	662	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	752	-0-	-147	-0-	78	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-					1
*09	750	N	690	-0-	-60	-0-	78	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	744	N	724	-0-	-20	-0-	92	1	632	2	N	-0-					1
*11	720	N	714	-0-	-6	-0-	76	1	637	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	-0-					1
*01	713	N	630	-0-	-83	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	132	1	1294	2	N	1					10
							1	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	109	1	938	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	230	1	1936	2	N	1					11
							1	9									
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	224	1	1748	2	N	-0-	1	1			10
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	N	2	1	1			11
							2	9									
*11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	214	1	1785	2	N	3	1	0	2	1	11
							3	9									
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	N	4	3	1			12
							4	9									
*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									

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
*05	558	N	493	-0-	-65	-0-	46	1	447	2	N	-0-					4
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					4
*07	558	N	434	-0-	-124	-0-	45	1	389	2	N	-0-					4
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-					4
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-					4
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-					4
*11	510	N	334	-0-	-176	-0-	36	1	298	2	N	-0-					4
*12	496	N	348	-0-	-148	-0-	39	1	309	2	N	-0-					4
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	N	-0-					1
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	740	-0-	-35	-0-	77	1	662	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	731	-0-	-13	-0-	78	1	653	2	N	-0-					1
*09	720	N	679	-0-	-41	-0-	77	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	744	N	722	-0-	-22	-0-	92	1	630	2	N	-0-					1
*11	720	N	707	-0-	-13	-0-	76	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-					1
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	302	-0-	-8	-0-	25	1	248	2	N	26					103
							29	9									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	24					127
							26	9									
*07	279	N	263	-0-	-16	-0-	25	1	213	2	N	23					150
							25	9									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	214	2	N	25					175
							28	9									
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	32					207
							35	9									
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	21	159	1			69
							23	9									
*11	270	N	248	-0-	-22	-0-	24	1	200	2	N	22					91
							24	9									
*12	279	N	250	-0-	-29	-0-	26	1	205	2	N	17					108
							19	9									
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	30					138
							33	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	1					1
							1	9									
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	N	-0-					1
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	638	-0-	-106	-0-	66	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	N	-0-					1
*09	630	N	590	-0-	-40	-0-	67	1	523	2	N	-0-					1
*10	651	N	463	-0-	-188	-0-	59	1	404	2	N	-0-					1
*11	600	N	447	-0-	-153	-0-	48	1	398	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	620	N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	N	-0-					1
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	143	1	1396	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	128	1	1116	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	129	1	1111	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	137	1	1157	2	N	-0-					2
*09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	136	1	1062	2	N	-0-	1	1			1
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1110	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	134	1	1115	2	N	-0-	1	1			1
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1142	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	185	1	5127	2	Y	1					2
							1	9									
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	163	1	4605	2	Y	-0-					2
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	175	1	4979	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	200	1	4867	2	Y	-0-					2
*09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	209	1	4651	2	Y	-0-					2
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	260	1	4702	2	Y	-0-					2
*11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	271	1	4597	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	260	1	4700	2	Y	-0-	1	1			1
*01	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	245	1	4327	2	Y	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	400	1	3918	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	357	1	3122	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	346	1	2984	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*08	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	328	1	2762	2	N	1					6
							1	9									
*09	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	325	1	2531	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
*10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	377	1	2590	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*11	3510	X	2880	-0-	-630	-0-	308	1	2569	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
*12	3348	X	2271	-0-	-1077	-0-	257	1	2012	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	255	1	1967	2	N	4	4	1			4
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	689	1	6747	2	N	5	2	0	3	1	9
							6	9									
*06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	632	1	5523	2	N	5	5	1			9
							6	9									
*07	7192	X	6347	-0-	-845	-0-	658	1	5682	2	N	6	5	1			10
							7	9									
*08	7192	X	6202	-0-	-990	-0-	658	1	5542	2	N	2					12
							2	9									
*09	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	665	1	5179	2	N	2	2	0	5	1	7
							2	9									
*10	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	774	1	5318	2	N	5	3	1			9
							6	9									
*11	6180	X	5957	-0-	-223	-0-	637	1	5314	2	N	5	2	0	5	1	7
							6	9									
*12	6355	X	6221	-0-	-134	-0-	703	1	5511	2	N	6	3	1			10
							7	9									
*01	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	709	1	5462	2	N	8	8	1			10
							9	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					29
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					29
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					29
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	Y	-0-					29
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-					29
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	Y	-0-					29
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					29
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					29
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					29
*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

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
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	979	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	N	-0-					2
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	2	N	-0-					2
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	860	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	21	1	835	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	868	N	817	-0-	-51	-0-	23	1	793	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	N	-0-					2
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	N	-0-					2
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-					2
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	1					3
							1	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	2	N	-0-	1	0			2
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66	1	454	2	N	-0-					2
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-					2
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	59	1	465	2	N	-0-					2
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	111	1	966	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	127	1	1094	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	125	1	1053	2	N	-0-					2
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	123	1	962	2	N	-0-	1	1			1
*10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	139	1	955	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	121	1	1005	2	N	-0-	1	1			1
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	1034	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	2	Y	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4671	2	Y	1					1
							1	9									
*06	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	149	1	4021	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	162	1	4380	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	179	1	4149	2	Y	-0-					2
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	189	1	3947	2	Y	2					-0-
							2	9									
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	239	1	4039	2	Y	2					2
							2	9									
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	254	1	4028	2	Y	-0-	1	1			1
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	299	1	5059	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	292	1	4829	2	Y	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	49	1	2910	2	Y	-0-					1
*06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	43	1	2631	2	Y	-0-					1
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	48	1	2865	2	Y	-0-					1
*08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	47	1	2808	2	Y	-0-					1
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	44	1	2656	2	Y	-0-					1
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	45	1	2680	2	Y	-0-					1
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	43	1	2635	2	Y	-0-					1
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	48	1	2618	2	Y	-0-					1
*01	2945	N	2349	-0-	-596	-0-	40	1	2309	2	Y	-0-					1
*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

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
*05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	558	1 4 9	5462	2	N	4	1	0	1	1	6
*06	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	484	1 3 9	4226	2	N	3	3	1			6
*07	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	517	1 3 9	4463	2	N	3	4	1			5
*08	5797	X	4944	-0-	-853	-0-	525	1 2 9	4417	2	N	2					7
*09	5610	X	4486	-0-	-1124	-0-	510	1 2 9	3974	2	N	2	1	0	3	1	5
*10	5363	X	4829	-0-	-534	-0-	613	1 3 9	4213	2	N	3	2	1			6
*11	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	505	1 4 9	4212	2	N	4	1	0	4	1	5
*12	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	541	1 4 9	4237	2	N	4	2	1			7
*01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	562	1 8 9	4326	2	N	7	6	1			8
*02	4396	X	4322	-0-	-74	-0-	485	1 7 9	3830	2	N	6	6	1			8
*03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	531	1 7 9	3899	2	N	6	2	0	4	1	8
04	4740	X	4482	-0-	-258	-0-	517	1 3 9	3962	2	N	3	4	1			7

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1631	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	1371	2	N	1	1	1			2
*07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	160	1 1 9	1382	2	N	1	1	1			2
*08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	165	1	1392	2	N	-0-					2
*09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	167	1 1 9	1303	2	N	1	1	1			2
*10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	196	1 1 9	1344	2	N	1	1	1			2
*11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	158	1 2 9	1314	2	N	2	1	0	1	1	2
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	1411	2	N	1	1	1			2
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	1371	2	N	3	2	1			3
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	1678	2	N	1	2	1			2
*03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	175	1 2 9	1285	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	173	1 2 9	1323	2	N	2	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1					1
							1	9									
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					1
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					1
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
*10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
*01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-
*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

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	43	1	2640	2	Y	-0-					1
*06	2370	X	2176	-0-	-194	-0-	34	1	2142	2	Y	-0-					1
*07	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	39	1	2393	2	Y	-0-					1
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	37	1	2269	2	Y	-0-					1
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	34	1	2134	2	Y	-0-					1
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	33	1	1999	2	Y	-0-					1
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	35	1	2198	2	Y	-0-					1
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	39	1	2173	2	Y	-0-					1
*01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	Y	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	2	Y	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1	940	2	Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	Y	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	280	-0-	-30	-0-	30	1	249	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	279	N	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1					1
							1	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	N	-0-					1
*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-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	70	1	6108	2	Y	1					2
							1	9									
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	58	1	5028	2	Y	-0-					2
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	79	1	6810	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	Y	-0-					2
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	78	1	6897	2	Y	-0-					2
*10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	77	1	6700	2	Y	-0-					2
*11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	76	1	6750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	87	1	6756	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	79	1	6446	2	Y	-0-					2
*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

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	N	-0-					4
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	2	N	-0-					4
*07	775	N	561	-0-	-214	-0-	58	1	503	2	N	-0-					4
*08	620	N	535	-0-	-85	-0-	57	1	478	2	N	-0-					4
*09	570	N	491	-0-	-79	-0-	56	1	435	2	N	-0-					4
*10	558	N	508	-0-	-50	-0-	65	1	443	2	N	-0-					4
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	2	N	-0-					4
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	-0-					4
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	244	-0-	-35	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					1
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-					1
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					1
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	91	1	1848	2	Y	-0-					1
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	83	1	1746	2	Y	-0-					1
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					1
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	Y	-0-					1
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-					1
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					1
*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

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	Y	-0-					1
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	Y	-0-					1
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					1
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-					1
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	44	1	1720	2	Y	-0-					1
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	37	1	1411	2	Y	-0-					1
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	2	Y	-0-					1
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	-0-					1
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	25	1	1737	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	22	1	1557	2	Y	-0-					1
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	Y	-0-					1
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	25	1	1674	2	Y	-0-					1
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	22	1	1589	2	Y	-0-					1
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	2	Y	-0-					1
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	-0-					1
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	24	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

*05	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	N	-0-					69
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	715	2	N	5	35	1			39
							6	9									
*07	992	N	860	-0-	-132	-0-	89	1	771	2	N	-0-					39
*08	868	N	839	-0-	-29	-0-	89	1	749	2	N	1					40
							1	9									
*09	810	N	779	-0-	-31	-0-	89	1	690	2	N	-0-	1	1			39
*10	868	N	809	-0-	-59	-0-	103	1	706	2	N	-0-					39
*11	810	N	791	-0-	-19	-0-	85	1	705	2	N	1	1	1			39
							1	9									
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	1					40
							1	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	1	1	1			40
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	N	-0-					1
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	676	-0-	-99	-0-	70	1	605	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	687	-0-	-57	-0-	73	1	614	2	N	-0-					1
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	682	N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-					1
*11	660	N	636	-0-	-24	-0-	68	1	567	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	N	-0-					1
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

*05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	-0-					1
*06	2190	X	1780	-0-	-410	-0-	65	1	1715	2	Y	-0-					1
*07	2263	X	1931	-0-	-332	-0-	70	1	1861	2	Y	-0-					1
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1897	2	Y	-0-					1
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	-0-					1
*10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	Y	-0-					1
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	-0-					1
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	Y	-0-					1
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-					1
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	-0-					1
*09	660	N	618	-0-	-42	-0-	70	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	682	N	615	-0-	-67	-0-	78	1	537	2	N	-0-					1
*11	660	N	581	-0-	-79	-0-	62	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	651	N	604	-0-	-47	-0-	68	1	536	2	N	-0-					1
*01	620	N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	Y	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	150	1	1471	2	N	-0-					1
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	118	1	1033	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	158	1	1359	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	143	1	1204	2	N	-0-					2
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	-0-	1	1			1
*10	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	160	1	1097	2	N	1					2
							1	9									
*11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	126	1	1052	2	N	-0-	1	1			1
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1129	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	142	1	1093	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					1
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	737	-0-	-317	-0-	77	1	660	2	N	-0-					1
*08	868	N	714	-0-	-154	-0-	76	1	638	2	N	-0-					1
*09	660	N	650	-0-	-10	-0-	74	1	575	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	744	N	684	-0-	-60	-0-	87	1	597	2	N	-0-					1
*11	690	N	631	-0-	-59	-0-	67	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					1
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1352	2	Y	1					40
						1	9									
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	Y	4	1	1			43
						4	9									
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1221	2	Y	8	1	1			50
						9	9									
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	2	Y	-0-					50
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	2	Y	-0-	1	1			49
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	6					55
						7	9									
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-	1	1			54
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	Y	4					58
						4	9									
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	Y	1	1	1			58
						1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

*05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	86	1	3821	2	Y	-0-					1
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	70	1	3112	2	Y	1					2
						1	9									
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	79	1	3417	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	2	Y	1					2
						1	9									
*09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	77	1	3474	2	Y	-0-					2
*10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	76	1	3366	2	Y	-0-					2
*11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	77	1	3472	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	82	1	3319	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*01	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	68	1	2881	2	Y	-0-					1
*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

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
*05	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-					116
*06	270	N	195	-0-	-75	-0-	20	1	175	2	N	-0-					116
*07	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					116
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	2	N	-0-					116
*09	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					116
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-					116
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					116
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-					116
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-					116
*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

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	1					152
							1	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	8	134	1			26
							9	9									
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	Y	-0-					26
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	Y	33					59
							36	9									
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	15					74
							17	9									
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	105	1	1408	2	Y	9					83
							10	9									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	99	1	1345	2	Y	8					91
							9	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	1417	2	Y	11					102
							12	9									
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	2					104
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	2	N	-0-					1
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	N	-0-					1
*07	806	N	663	-0-	-143	-0-	69	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	628	-0-	-85	-0-	67	1	561	2	N	-0-					1
*09	660	N	574	-0-	-86	-0-	65	1	509	2	N	-0-					1
*10	651	N	589	-0-	-62	-0-	75	1	514	2	N	-0-					1
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	-0-					1
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	556	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	355	-0-	-110	-0-	33	1	322	2	N	-0-					6
*06	300	N	231	-0-	-69	-0-	24	1	207	2	N	-0-	1	1			5
*07	558	N	195	-0-	-363	-0-	20	1	175	2	N	-0-					5
*08	310	N	183	-0-	-127	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	24	1	189	2	N	-0-					5
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	511	2	N	-0-					5
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	1					6
							1	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-					6
*01	589	N	527	-0-	-62	-0-	60	1	466	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	155	1	1520	2	Y	8	1	0	24	1	100
							9	9									
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	132	1	1151	2	Y	8	1	1			107
							9	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	148	1	1276	2	Y	3	1	1			109
							3	9									
*08	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	142	1	1193	2	Y	4					113
							4	9									
*09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	142	1	1103	2	Y	7	1	0	1	1	118
							8	9									
*10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	168	1	1152	2	Y	5	1	1			122
							6	9									
*11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	133	1	1106	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	Y	4	1	1			125
							4	9									
*01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	151	1	1163	2	Y	4	2	1			127
							4	9									
*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									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 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 SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	273	1	2676	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	242	1	2113	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	256	1	2209	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	255	1	2151	2	N	1					5
							1	9									
*09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	253	1	1975	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	291	1	2003	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	243	1	2027	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*12	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	268	1	2097	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	267	1	2055	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	666	2	N	-0-					1
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	1					1
							1	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	-0-					1
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	107	1	739	2	N	-0-					1
*11	780	N	614	-0-	-166	-0-	66	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	155	1	1213	2	N	-0-					1
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	987	2	N	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	1					1
							1	9									
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					1
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					1
*09	120	N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	69	1	672	2	N	-0-					1
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					1
*07	713	N	636	-0-	-77	-0-	66	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	651	N	611	-0-	-40	-0-	65	1	546	2	N	-0-					1
*09	600	N	566	-0-	-34	-0-	64	1	502	2	N	-0-					1
*10	651	N	591	-0-	-60	-0-	75	1	516	2	N	-0-					1
*11	600	N	573	-0-	-27	-0-	61	1	511	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-					1
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	187	1	1832	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	184	1	1587	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	184	1	1546	2	N	-0-					3
*09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	181	1	1412	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	212	1	1456	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	175	1	1463	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	194	1	1518	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	195	1	1498	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	202	1	1979	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	171	1	1495	2	N	-0-	1	1			2
*07	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	183	1	1578	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	179	1	1511	2	N	-0-					3
*09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	180	1	1402	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	209	1	1436	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	169	1	1414	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1470	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	187	1	1438	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	156	1	1363	2	N	-0-	1	1			3
*07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	166	1	1434	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	172	1	1445	2	N	1					4
							1	9									
*09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	170	1	1323	2	N	6	1	0	5	1	4
							7	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1	1406	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	172	1	1439	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9									
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	190	1	1492	2	N	2	1	1			6
							2	9									
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	200	1	1538	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	2	N	1	1	1			45
							1	9									
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	125	1	1092	2	N	13	1	1			57
							14	9									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	123	1	1040	2	N	-0-					57
*09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	123	1	960	2	N	-0-	1	1			56
*10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	141	1	968	2	N	2	1	1			57
							2	9									
*11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	114	1	947	2	N	-0-	1	1			56
*12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	122	1	956	2	N	1					57
							1	9									
*01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	123	1	949	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	2	N	-0-					1
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	N	-0-					1
*07	496	N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-					1
*08	434	N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	N	-0-					1
*09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	N	-0-					1
*10	434	N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	2	N	-0-					1
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	1					1
							1	9									
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	2	Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	1					31
							1	9									
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					31
*07	558	N	428	-0-	-130	-0-	44	1	384	2	N	-0-					31
*08	465	N	385	-0-	-80	-0-	41	1	344	2	N	-0-					31
*09	360	N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	2	N	-0-	1	1			30
*10	434	N	333	-0-	-101	-0-	42	1	290	2	N	1					31
							1	9									
*11	360	N	305	-0-	-55	-0-	33	1	272	2	N	-0-	1	1			30
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	N	-0-					30
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1					31
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	107	1	3725	2	Y	-0-					1
*06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	100	1	2023	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	100	1	2008	2	Y	-0-	1	1			1
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3000	N	3471	-0-	471	471	87	1	3384	2	Y	-0-	1	6			1
*10	3100	N	3505	-0-	405	876	91	1	3413	2	Y	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3414	-0-	414	1290	89	1	3325	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3557	-0-	457	1747	106	1	3450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3100	N	3577	-0-	477	2224	102	1	3475	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	108	1	1053	2	N	-0-					1
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	878	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	1					2
							1	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-	1	1			1
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-					1
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	796	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-					1
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	27	1	1823	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	20	1	1332	2	Y	-0-					1
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	26	1	1672	2	Y	-0-					1
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	Y	-0-					1
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	27	1	1817	2	Y	-0-					1
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1730	2	Y	-0-					1
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	2	Y	-0-					1
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	33	1	1929	2	Y	-0-					1
*01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	30	1	1848	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	-0-					1
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-					1
*07	682	N	601	-0-	-81	-0-	62	1	539	2	N	-0-					1
*08	620	N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-					1
*09	570	N	538	-0-	-32	-0-	61	1	477	2	N	-0-					1
*10	589	N	569	-0-	-20	-0-	72	1	497	2	N	-0-					1
*11	570	N	553	-0-	-17	-0-	59	1	493	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	N	-0-					1
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	504	N	470	-0-	-34	-0-	53	1	416	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	589	N	527	-0-	-62	-0-	63	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	N	-0-					1
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-					1
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	610	-0-	-10	-0-	65	1	545	2	N	-0-					1
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-					1
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-					1
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	588	N	561	-0-	-27	-0-	63	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	667	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	463	1	4537	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	419	1	3658	2	N	2	3	1			5
							2	9									
*07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	438	1	3782	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*08	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	443	1	3732	2	N	2					8
							2	9									
*09	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	447	1	3482	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
*10	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	527	1	3619	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*11	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	437	1	3644	2	N	4	1	0	4	1	5
							4	9									
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	481	1	3771	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	486	1	3744	2	N	6	6	1			7
							7	9									
*02	3808	X	3607	-0-	-201	-0-	405	1	3196	2	N	5	5	1			7
							6	9									
*03	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	466	1	3423	2	N	6	2	0	4	1	7
							7	9									
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	461	1	3526	2	N	4	4	1			7
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-	-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-	-0-
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
*08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-	-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-	-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-
*12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-
*01	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-	-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	236	1	2315	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	214	1	1871	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	210	1	1813	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	211	1	1777	2	N	1					4
							1	9									
*09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	209	1	1628	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	246	1	1694	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	204	1	1701	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	223	1	1749	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	1728	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	1792	N	1560	-0-	-232	-0-	175	1	1383	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	210	1	1541	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	210	1	1606	2	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	127	1	1242	2	N	-0-					48
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*08	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	114	1	962	2	N	1					49
							1	9									
*09	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	115	1	895	2	N	-0-	1	1			48
*10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	131	1	897	2	N	-0-					48
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	966	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	N	-0-					48
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	128	1	986	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					1
*06	300	N	240	-0-	-60	-0-	25	1	215	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	341	N	257	-0-	-84	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	1					1
							1	9									
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	1					1
							1	9									
*01	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	241	2	N	-0-	1	1			-0-
*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

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

*05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	87	1	2645	2	Y	-0-					1
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2482	2	Y	-0-					1
*07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2430	2	Y	-0-					1
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	79	1	2333	2	Y	-0-					1
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	72	1	2223	2	Y	-0-					1
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	74	1	2265	2	Y	-0-					1
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	66	1	2062	2	Y	-0-					1
*12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	2	Y	-0-					1
*01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	Y	-0-					1
*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

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	405	1	3967	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	338	1	2955	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*07	3689	X	1579	-0-	-2110	-0-	164	1	1414	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*08	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1					4
							1	9									
*09	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	3906	X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	3300	X	2761	-0-	-539	-0-	295	1	2464	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	320	1	2505	2	N	3	1	1			5
							3	9									
*01	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	283	1	2183	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	Y	-0-					6
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					6
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	-0-					6
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					6
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					6
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-					6
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-	1	1			5
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1224	2	Y	1					6
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	Y	1					1
							1	9									
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	Y	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	Y	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	-0-					1
*06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	Y	-0-					1
*07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	2	Y	-0-					1
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	41	1	1901	2	Y	-0-					1
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	39	1	1905	2	Y	-0-					1
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					1
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	42	1	2030	2	Y	-0-					1
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	2	Y	-0-					1
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	Y	-0-					1
*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

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	219	-0-	-60	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	169	1	1658	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	153	1	1337	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	162	1	1361	2	N	1					3
							1	9									
*09	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	158	1	1234	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	185	1	1270	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	152	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	168	1	1318	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					1
*09	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	310	N	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	272	-0-	-28	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	239	-0-	-13	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	17	-0-	17	35	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	17	-0-	17	52	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	16	-0-	16	68	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	16	-0-	16	84	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	16	-0-	16	100	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	342	-0-	-30	-0-	35	1	306	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	1					1
							1	9									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	206	1	2013	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-	1	1			2
*07	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	199	1	1713	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	199	1	1678	2	N	-0-					3
*09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	201	1	1565	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	237	1	1631	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	222	1	1737	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	514	1	5030	2	N	5	2	0	2	1	7
							6	9									
*06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	462	1	4034	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*07	5394	X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2					9
							2	9									
*09	5220	X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2	0	4	1	6
							3	9									
*10	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*11	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	466	1	3891	2	N	5	2	0	4	1	5
							6	9									
*12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	516	1	4043	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*01	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6	1			7
							7	9									
*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									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	N	-0-					1
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	689	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	837	N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	837	N	762	-0-	-75	-0-	81	1	681	2	N	-0-					1
*09	780	N	715	-0-	-65	-0-	81	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	775	N	757	-0-	-18	-0-	96	1	661	2	N	-0-					1
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	711	2	N	-0-					1
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	705	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1869	2	Y	-0-					1
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	Y	-0-					1
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	Y	-0-					1
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	50	1	1899	2	Y	-0-					1
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	45	1	1720	2	Y	-0-					1
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	44	1	1677	2	Y	-0-					1
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	45	1	1713	2	Y	-0-					1
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-					1
*01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	Y	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	2	N	-0-					1
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-					1
*07	744	N	637	-0-	-107	-0-	66	1	570	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-					1
*09	630	N	582	-0-	-48	-0-	66	1	516	2	N	-0-					1
*10	651	N	613	-0-	-38	-0-	78	1	535	2	N	-0-					1
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-					1
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					1
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
*07	496	N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	N	-0-					1
*08	465	N	407	-0-	-58	-0-	43	1	364	2	N	-0-					1
*09	420	N	381	-0-	-39	-0-	43	1	338	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	403	N	402	-0-	-1	-0-	51	1	350	2	N	1					1
							1	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	1					1
							1	9									
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					1
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	2	N	-0-					1
*07	651	N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-					1
*08	620	N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-					1
*09	570	N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-					1
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-					1
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	N	-0-					1
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	Y	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1205	2	N	1					2
							1	9									
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	108	1	944	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	120	1	1035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-					2
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	1383	2	N	-0-	1	1			1
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	2402	2	N	1					2
							1	9									
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	234	1	1836	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	1783	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	1					1
							1	9									
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1462	2	N	-0-					1
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	24	1	1576	2	N	-0-					1
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	24	1	1569	2	N	-0-					1
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	24	1	1630	2	N	-0-					1
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	N	-0-					1
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1686	2	N	-0-					1
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1732	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	N	1					1
							1	9									
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	235	1	2301	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1722	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	226	1	1949	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	224	1	1884	2	N	1					4
							1	9									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1731	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	261	1	1790	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	215	1	1794	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	238	1	1863	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	238	1	1834	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*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									

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
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	83	1	816	2	N	-0-					1
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	N	-0-					1
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-					1
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	-0-					1
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	185	-0-	-25	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	N	-0-					1
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	123	1	1035	2	N	-0-					2
*09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	123	1	955	2	N	-0-	1	1			1
*10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	145	1	993	2	N	1					2
							1	9									
*11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	118	1	984	2	N	-0-	1	1			1
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	N	1					2
							1	9									
*01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1					1
							1	9									
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	566	2	N	-0-					1
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					1
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	532	2	N	-0-					1
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-					1
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	581	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	N	-0-					1
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	338	1	3960	2	Y	-0-					2
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3335	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	321	1	3744	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	401	1	4325	2	Y	1					4
							1	9									
*09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	408	1	4153	2	Y	-0-	1	1			3
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	409	1	3735	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	386	1	4022	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	418	1	3979	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	381	1	3580	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	73	1	898	2	N	1					1
							1	9									
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	904	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	884	2	N	1					1
							1	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	N	-0-					1
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					1
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	67	1	755	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	N	-0-					-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	899	N	782	-0-	-117	-0-	72	1	710	2	N	-0-					1
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	-0-					1
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-					1
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	N	-0-					1
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	107	1	838	2	N	-0-					1
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	108	1	835	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	114	1	1113	2	N	-0-					1
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	104	1	907	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	111	1	962	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	N	-0-					2
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	122	1	948	2	N	-0-	1	1			1
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	1					2
							1	9									
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1049	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1059	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	144	1	1112	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	151	1	1475	2	N	1					2
							1	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	148	1	1277	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	138	1	1162	2	N	1					3
							1	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	149	1	1025	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1260	N	969	-0-	-291	-0-	104	1	865	2	N	-0-	1	1			1
*12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	126	1	986	2	N	1					2
							1	9									
*01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	120	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	167	1	1638	2	N	1					2
							1	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	91	1	799	2	N	-0-	1	1			1
*07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	150	1	1290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	142	1	1193	2	N	1					2
							1	9									
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	N	-0-	1	1			1
*10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	158	1	1084	2	N	1					2
							1	9									
*11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	123	1	1023	2	N	-0-	1	1			1
*12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	138	1	1082	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1016	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					1
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	88	1	761	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	713	-0-	-93	-0-	76	1	636	2	N	1					2
							1	9									
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-	1	1			1
*10	837	N	676	-0-	-161	-0-	86	1	590	2	N	-0-					1
*11	690	N	570	-0-	-120	-0-	61	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					1
*01	682	N	643	-0-	-39	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

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
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1069	2	N	-0-					1
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	103	1	886	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	99	1	833	2	N	1					2
							1	9									
*09	900	N	854	-0-	-46	-0-	97	1	757	2	N	-0-	1	1			1
*10	992	N	900	-0-	-92	-0-	114	1	786	2	N	-0-					1
*11	900	N	888	-0-	-12	-0-	95	1	792	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	106	1	828	2	N	1					2
							1	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	92	1	2707	2	Y	-0-					1
*06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2424	2	Y	-0-					1
*07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	2	Y	-0-					1
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	99	1	2515	2	Y	-0-					1
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	104	1	2464	2	Y	1					-0-
							1	9									
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1	2512	2	Y	-0-					1
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2422	2	Y	-0-					1
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	2	Y	-0-					1
*01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	140	1	2627	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
*07	248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	210 N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

*05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	126	1	1231	2	N	-0-					1
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	106	1	929	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	120	1	1009	2	N	-0-					2
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-	1	1			1
*10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	139	1	953	2	N	1					2
						1	9									
*11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	111	1	929	2	N	-0-	1	1			1
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	125	1	980	2	N	1					2
						1	9									
*01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	124	1	955	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*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									

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
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	68	1	3715	2	Y	-0-					1
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	61	1	3077	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	69	1	3511	2	Y	-0-					1
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	64	1	3540	2	Y	-0-					1
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	64	1	3514	2	Y	1					2
							1	9									
*11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	63	1	3488	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	72	1	3364	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	13					57
							14	9									
*06	510	N	465	-0-	-45	-0-	47	1	408	2	N	9					66
							10	9									
*07	527	N	499	-0-	-28	-0-	49	1	421	2	N	26					92
							29	9									
*08	496	N	471	-0-	-25	-0-	49	1	410	2	N	11					103
							12	9									
*09	480	N	434	-0-	-46	-0-	48	1	377	2	N	8					111
							9	9									
*10	496	N	466	-0-	-30	-0-	57	1	392	2	N	15					126
							17	9									
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	18					144
							20	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	N	12					156
							13	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	19	1	1			174
							21	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3265	-0-	165	165	302	1	2953	2	N	9	1	0	1	1	24
							10	9									
*06	2705	N	2540	-0-	-165	-0-	260	1	2274	2	N	5	2	1			27
							6	9									
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2	1			31
							7	9									
*08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	248	1	2087	2	N	4					35
							4	9									
*09	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	252	1	1962	2	N	5	1	0	2	1	37
							6	9									
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	2229	2	N	6	1	1			42
							7	9									
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	268	1	2235	2	N	6	1	0	2	1	45
							7	9									
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	279	1	2189	2	N	7	1	1			51
							8	9									
*01	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	259	1	1993	2	N	5	3	1			53
							6	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	930	2	Y	-0-					1
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	Y	-0-					1
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	18	1	912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	Y	1					2
							1	9									
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	23	1	948	2	Y	-0-	1	0			1
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	Y	-0-					1
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	-0-					1
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	N	1					2
							1	9									
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	88	1	769	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	992	N	841	-0-	-151	-0-	87	1	753	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	868	N	833	-0-	-35	-0-	88	1	745	2	N	-0-					2
*09	870	N	861	-0-	-9	-0-	98	1	763	2	N	-0-	1	1			1
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	125	1	856	2	N	1					2
							1	9									
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	N	-0-	1	1			1
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	N	-0-	1	1			1
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	N	1					1
							1	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					1
*07	403	N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	2	N	-0-					1
*08	372	N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-					1
*09	330	N	314	-0-	-16	-0-	36	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-					-0-
*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

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	16	1	0	1	1	139
							18	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	13	125	1			27
							14	9									
*07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	176	1	1515	2	N	16	1	1			42
							18	9									
*08	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	176	1	1479	2	N	11					53
							12	9									
*09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	172	1	1338	2	N	17	1	0	1	1	68
							19	9									
*10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	210	1	1441	2	N	10	1	1			77
							11	9									
*11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	165	1	1378	2	N	12	1	0	1	1	87
							13	9									
*12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	171	1	1339	2	N	12	1	1			98
							13	9									
*01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	180	1	1385	2	N	10	2	1			106
							11	9									
*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									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	49	1	1949	2	Y	-0-					1
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1635	2	Y	-0-					1
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	48	1	1771	2	Y	-0-					1
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	48	1	1762	2	Y	-0-					1
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-					1
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	43	1	1739	2	Y	-0-					1
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1890	2	Y	-0-					1
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	48	1	1842	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	334	1	3271	2	N	3	1	0	1	1	12
							3	9									
*06	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	283	1	2471	2	N	2	2	1			12
							2	9									
*07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	279	1	2407	2	N	3	2	1			13
							3	9									
*08	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	297	1	2498	2	N	1					14
							1	9									
*09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	293	1	2281	2	N	1	1	0	2	1	12
							1	9									
*10	3224	X	2698	-0-	-526	-0-	343	1	2354	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*11	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	283	1	2362	2	N	2	1	0	2	1	11
							2	9									
*12	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	302	1	2365	2	N	3	1	1			13
							3	9									
*01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	309	1	2381	2	N	2	3	1			12
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	N	-0-					1
*06	420	N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	2	N	-0-					1
*07	744	N	225	-0-	-519	-0-	23	1	202	2	N	-0-					1
*08	620	N	161	-0-	-459	-0-	17	1	144	2	N	-0-					1
*09	360	N	132	-0-	-228	-0-	15	1	117	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	87	-0-	-63	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
*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

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	264	1	3092	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	3266	-0-	266	266	252	1	3013	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3100	N	3454	-0-	354	620	266	1	3188	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3980	X	3360	-0-	-620	-0-	299	1	3060	2	Y	1					2
							1	9									
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	317	1	2960	2	Y	-0-	1	6			1
*10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	248	1	1864	2	Y	1					2
							1	9									
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	395	1	2781	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	373	1	2802	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	390	1	2871	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					1
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	23	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	21	1	1276	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	188	1	1587	2	N	1					4
							1	9									
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	189	1	1472	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	220	1	1512	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	1513	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	199	1	1557	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1592	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*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									

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
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	213	1	2090	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	183	1	1602	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	198	1	1709	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	201	1	1693	2	N	-0-					3
*09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	197	1	1537	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	230	1	1578	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	187	1	1556	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	200	1	1571	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	198	1	1521	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	2	N	-0-					1
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	N	-0-					1
*07	527	N	451	-0-	-76	-0-	47	1	404	2	N	-0-					1
*08	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	2	N	-0-					1
*09	450	N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-					1
*10	465	N	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-					1
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	44	1	371	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	465	N	420	-0-	-45	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									
*01	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	26	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	26	1	1298	2	Y	-0-					1
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	2	Y	-0-					1
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1262	2	Y	-0-					1
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	Y	-0-					1
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	28	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	193	1	1892	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	N	-0-	1	1			2
*07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	176	1	1522	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	166	1	1397	2	N	-0-					3
*09	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	160	1	1250	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	185	1	1269	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	139	1	1161	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	160	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	153	1	1181	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	126	1	1105	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1			1
*08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	135	1	1134	2	N	1					2
							1	9									
*09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	1	1			1
*10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	159	1	1093	2	N	1					2
							1	9									
*11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	128	1	1072	2	N	-0-	1	1			1
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1128	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-					1
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	837	N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	2	N	-0-					1
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					1
*09	780	N	710	-0-	-70	-0-	81	1	628	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	806	N	726	-0-	-80	-0-	92	1	634	2	N	-0-					1
*11	750	N	693	-0-	-57	-0-	74	1	618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	744	N	732	-0-	-12	-0-	83	1	649	2	N	-0-					1
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	N	-0-					1
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	111	1	972	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	116	1	979	2	N	-0-					2
*09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	N	-0-	1	1			1
*10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	141	1	968	2	N	1					2
							1	9									
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	2	N	-0-	1	1			1
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	122	1	956	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	122	1	939	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					1
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					1
*07	465	N	372	-0-	-93	-0-	39	1	333	2	N	-0-					1
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-	39	1	325	2	N	-0-					1
*09	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1	310	2	N	1					1
							1	9									
*11	360	N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	341	N	338	-0-	-3	-0-	38	1	299	2	N	1					1
							1	9									
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

*05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	79	1	1990	2	Y	-0-					2
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1492	2	Y	2					4
							2	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	68	1	1737	2	Y	-0-	1	1			3
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	2	Y	-0-					3
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					3
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-	1	1			3
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	95	1	1516	2	Y	1					3
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					10
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					10
*07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-					10
*08	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					10
*09	120	N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	-0-					10
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					10
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					10
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					10
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					10
*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

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-					1
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	-0-					1
*07	620	N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-					1
*08	620	N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-					1
*09	570	N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-					1
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-					1
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-					1
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-					1
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	67	1	659	2	N	1					1
							1	9									
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	-0-					1
*07	713	N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-					1
*08	651	N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-					1
*09	600	N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-					1
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-					1
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	N	-0-					1
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-					1
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	84	1	819	2	Y	-0-					1
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	713	N	701	-0-	-12	-0-	73	1	627	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	547	-0-	-259	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					1
*09	720	N	640	-0-	-80	-0-	73	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	713	N	596	-0-	-117	-0-	76	1	520	2	Y	-0-					1
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	651	N	573	-0-	-78	-0-	65	1	508	2	Y	-0-					1
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					15
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	722	2	Y	1					16
							1	9									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-	1	1			15
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					15
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					15
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					15
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					15
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					15
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					15
*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

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	1					1
							1	9									
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	N	-0-					1
*07	434	N	396	-0-	-38	-0-	41	1	355	2	N	-0-					1
*08	434	N	385	-0-	-49	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390	N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	403	N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339	2	N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	1					1
							1	9									
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	741	1	7257	2	N	7	2	0	3	1	9
							8	9									
*06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	646	1	5650	2	N	5	5	1			9
							6	9									
*07	7502	X	6706	-0-	-796	-0-	696	1	6003	2	N	6	5	1			10
							7	9									
*08	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	704	1	5932	2	N	2					12
							2	9									
*09	7260	X	6166	-0-	-1094	-0-	701	1	5463	2	N	2	2	0	5	1	7
							2	9									
*10	7130	X	6256	-0-	-874	-0-	794	1	5456	2	N	5	3	1			9
							6	9									
*11	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	682	1	5691	2	N	5	2	0	5	1	7
							6	9									
*12	6696	X	6511	-0-	-185	-0-	736	1	5768	2	N	6	3	1			10
							7	9									
*01	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	728	1	5608	2	N	9	8	1			11
							10	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	N	1					66
							1	9									
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	N	6	34	1			38
							7	9									
*07	992	N	926	-0-	-66	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*08	961	N	935	-0-	-26	-0-	99	1	834	2	N	2					40
							2	9									
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	N	5	1	1			44
							6	9									
*10	930	N	895	-0-	-35	-0-	112	1	773	2	N	9					53
							10	9									
*11	900	N	790	-0-	-110	-0-	84	1	705	2	N	1	1	1			53
							1	9									
*12	899	N	854	-0-	-45	-0-	96	1	756	2	N	2					55
							2	9									
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	832	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	2	N	-0-					1
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	N	-0-					1
*07	620	N	541	-0-	-79	-0-	56	1	485	2	N	-0-					1
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
*09	510	N	493	-0-	-17	-0-	56	1	437	2	N	-0-					1
*10	527	N	506	-0-	-21	-0-	64	1	442	2	N	-0-					1
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	53	1	438	2	N	-0-					1
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					1
*01	496	N	393	-0-	-103	-0-	45	1	347	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	N	1					1
							1	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
*07	403	N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	2	N	-0-					1
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390	N	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	342	2	N	1					1
							1	9									
*01	403	N	388	-0-	-15	-0-	45	1	343	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	Y	-0-					1
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	84	1	1241	2	Y	-0-					1
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	Y	-0-					1
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					1
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	115	1	1224	2	Y	-0-					1
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	114	1	1269	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	N	-0-					1
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	55	1	483	2	N	-0-					1
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	-0-					1
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-					1
*10	775	N	581	-0-	-194	-0-	74	1	507	2	N	-0-					1
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	68	1	535	2	N	-0-					1
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	-0-					-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	440	1	4313	2	Y	4	1	0	2	1	126
							4	9									
*06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	392	1	3429	2	Y	1	3	1			124
							1	9									
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	453	1	3907	2	Y	4	3	1			125
							4	9									
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	387	1	3260	2	Y	1					126
							1	9									
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	417	1	3247	2	Y	1	1	0	2	1	124
							1	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	499	1	3427	2	Y	2	1	1			125
							2	9									
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	424	1	3538	2	Y	3	1	0	3	1	124
							3	9									
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	485	1	3805	2	Y	4	2	1			126
							4	9									
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	443	1	3409	2	Y	5	5	1			126
							6	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	972	2	Y	-0-					1
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-					1
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	874	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	-0-					1
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	24	1	818	2	Y	-0-					1
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					1
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					1
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	Y	-0-					1
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	39	1	2692	2	Y	-0-					1
*06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	33	1	2299	2	Y	-0-					1
*07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	38	1	2538	2	Y	-0-					1
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	37	1	2497	2	Y	-0-					1
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	34	1	2421	2	Y	-0-					1
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	32	1	2263	2	Y	-0-					1
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	42	1	2369	2	Y	-0-					1
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	48	1	2425	2	Y	-0-					1
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	45	1	2391	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					1
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	Y	-0-					1
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	-0-					1
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	Y	-0-					1
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					1
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					7
*06	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					7
*07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					7
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					7
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					7
*01	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					7
*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

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	391	1	3825	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	340	1	2968	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	362	1	3046	2	N	2					7
							2	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	362	1	2820	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	422	1	2898	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	348	1	2901	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	378	1	2965	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	388	1	2988	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	Y	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	729	2	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	2	Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	Y	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	57	1	2748	2	Y	-0-					1
*06	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	47	1	2234	2	Y	-0-					1
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	2538	2	Y	-0-					1
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	54	1	2511	2	Y	-0-					1
*09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	2436	2	Y	-0-					1
*10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	49	1	2408	2	Y	-0-					1
*11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	51	1	2515	2	Y	-0-					1
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	57	1	2510	2	Y	-0-					1
*01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	64	1	2540	2	Y	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1109	2	N	1					2
							1	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	2	N	-0-	1	1			1
*07	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	108	1	935	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	104	1	879	2	N	-0-					2
*09	930	N	904	-0-	-26	-0-	103	1	801	2	N	-0-	1	1			1
*10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	120	1	823	2	N	-0-					1
*11	960	N	902	-0-	-58	-0-	96	1	805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	882	2	N	1					2
							1	9									
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	-0-	1	1			1
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	-0-					14
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	-0-					14
*07	589	N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					14
*08	558	N	518	-0-	-40	-0-	55	1	463	2	N	-0-					14
*09	510	N	487	-0-	-23	-0-	55	1	432	2	N	-0-					14
*10	527	N	512	-0-	-15	-0-	65	1	447	2	N	-0-					14
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	53	1	440	2	N	-0-					14
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459	2	N	-0-					14
*01	527	N	514	-0-	-13	-0-	59	1	454	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	153	1	2163	2	Y	-0-					1
*06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	147	1	2122	2	Y	-0-					1
*07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	154	1	2170	2	Y	-0-					1
*09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	146	1	2091	2	Y	-0-					1
*10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	140	1	1998	2	Y	-0-					1
*11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	141	1	2036	2	Y	-0-					1
*12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	142	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1982	2	Y	-0-					1
*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

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	N	-0-					101
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	31	1	1			131
							34	9									
*07	992	N	958	-0-	-34	-0-	97	1	841	2	N	18	1	1			148
							20	9									
*08	961	N	934	-0-	-27	-0-	98	1	821	2	N	14					162
							15	9									
*09	930	N	865	-0-	-65	-0-	97	1	759	2	N	8	1	1			169
							9	9									
*10	961	N	909	-0-	-52	-0-	114	1	783	2	N	11					180
							12	9									
*11	900	N	876	-0-	-24	-0-	93	1	775	2	N	7	1	1			186
							8	9									
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	4					190
							4	9									
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	2	1	1			191
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	2	Y	-0-					1
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1422	2	Y	-0-					1
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	2	Y	-0-					1
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	-0-					1
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	Y	-0-					1
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	39	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	893	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	87	1	1734	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-					1
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	85	1	1647	2	Y	-0-					1
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	-0-					1
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					1
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	2	Y	-0-					1
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	Y	-0-					1
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-					1
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	2	Y	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	639	2	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	172	1	1694	2	Y	-0-					1
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1255	2	Y	-0-					1
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	2	Y	-0-					1
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	167	1	1299	2	Y	-0-					1
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	145	1	1454	2	Y	-0-					1
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	149	1	1487	2	Y	-0-					1
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	137	1	1519	2	Y	-0-					1
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	154	1	1510	2	Y	-0-					1
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

*05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-					1
*06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	113	1	2110	2	Y	-0-					1
*07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	122	1	2207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	118	1	2110	2	Y	-0-	1	0			1
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	120	1	2121	2	Y	-0-					1
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	130	1	2075	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	-0-					1
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	289	1	7429	2	Y	-0-					2
*06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	265	1	6761	2	Y	1					3
							1	9									
*07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	262	1	6707	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	313	1	6881	2	Y	-0-					3
*09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	338	1	6945	2	Y	-0-					3
*10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	429	1	7154	2	Y	-0-					3
*11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	435	1	6808	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	482	1	6943	2	Y	-0-	1	1			2
*01	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	463	1	6532	2	Y	1					3
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	N	-0-					19
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					19
*07	682	N	606	-0-	-76	-0-	63	1	543	2	N	-0-					19
*08	589	N	560	-0-	-29	-0-	59	1	501	2	N	-0-					19
*09	600	N	494	-0-	-106	-0-	56	1	438	2	N	-0-					19
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-					19
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	-0-					19
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	82	1	643	2	N	-0-					19
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	1	1	1			19
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	96	1	1342	2	N	1					1
							1	9									
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1	1238	2	N	-0-					1
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					1
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-					1
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					1
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-					1
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1216	2	N	-0-					1
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					1
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	89	1	1206	2	N	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	2	N	-0-					1
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	N	-0-					1
*07	558	N	482	-0-	-76	-0-	50	1	432	2	N	-0-					1
*08	496	N	451	-0-	-45	-0-	48	1	403	2	N	-0-					1
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					1
*10	496	N	441	-0-	-55	-0-	56	1	385	2	N	-0-					1
*11	450	N	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	2	N	-0-					1
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	2	N	-0-					1
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	155	1	1518	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	135	1	1180	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	147	1	1273	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1226	2	N	1					3
							1	9									
*09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	149	1	1164	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	166	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	136	1	1136	2	N	-0-	1	1			1
*12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	153	1	1203	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2728	X	1278	-0-	-1450	-0-	118	1	1160	2	N	-0-					1
*06	2580	X	1002	-0-	-1578	-0-	103	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2542	X	1073	-0-	-1469	-0-	111	1	960	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	111	1	937	2	N	-0-					2
*09	1170	X	984	-0-	-186	-0-	112	1	872	2	N	-0-	1	1			1
*10	1147	X	1016	-0-	-131	-0-	129	1	886	2	N	1					2
							1	9									
*11	1050	X	1005	-0-	-45	-0-	108	1	897	2	N	-0-	1	1			1
*12	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	114	1	892	2	N	1					2
							1	9									
*01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	70	1	2099	2	N	-0-					1
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	N	-0-					1
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					1
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	N	-0-					1
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-					1
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	N	-0-					1
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	66	1	2005	2	N	-0-					1
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	N	-0-					1
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	114	1	1115	2	N	-0-					98
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	131	1	1141	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	2	1	1			99
							2	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	118	1	990	2	N	-0-					99
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1			98
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	930	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	2	1	1			99
							2	9									
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	962	2	N	2	2	1			99
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	86	1	3283	2	N	-0-					1
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	77	1	2973	2	N	-0-					1
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	84	1	3170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3182	-0-	82	82	82	1	3100	2	N	-0-					1
*09	3000	N	3070	-0-	70	152	77	1	2993	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3031	-0-	-69	83	77	1	2954	2	N	-0-					1
*11	2936	N	2853	-0-	-83	-0-	71	1	2782	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3255	-0-	155	155	91	1	3163	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3100	N	3203	-0-	103	258	85	1	3118	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	Y	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	510	-0-	-79	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					1
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					1
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					1
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					1
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					1
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	2	Y	-0-					1
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1249	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2289	2	N	-0-					1
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	64	1	2167	2	N	-0-					1
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	68	1	2261	2	N	-0-					1
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-					1
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	64	1	2157	2	N	-0-					1
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	N	-0-					1
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	71	1	2392	2	N	-0-					1
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	78	1	2444	2	N	-0-					1
*01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	74	1	2420	2	N	-0-					1
*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

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	-0-					3
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					3
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					3
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					3
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					3
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					3
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					3
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					3
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					3
*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

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	139	1	2651	2	Y	-0-					1
*06	2610	X	2324	-0-	-286	-0-	113	1	2211	2	Y	-0-					1
*07	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	130	1	2553	2	Y	-0-					1
*08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	150	1	2527	2	Y	-0-					1
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	159	1	2423	2	Y	-0-					1
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	184	1	2274	2	Y	-0-					1
*11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	2456	2	Y	-0-					1
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	186	1	2304	2	Y	-0-					1
*01	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	140	1	1803	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	1					1
							1	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					1
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-					1
*10	527	N	479	-0-	-48	-0-	61	1	418	2	N	-0-					1
*11	420	N	384	-0-	-36	-0-	41	1	343	2	N	-0-					1
*12	465	N	404	-0-	-61	-0-	46	1	358	2	N	-0-					1
*01	465	N	397	-0-	-68	-0-	46	1	350	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	-0-					1
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					1
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1601	2	Y	-0-					1
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	Y	-0-					1
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	122	1	1482	2	Y	-0-					1
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					1
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					4
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					4
*07	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-					4
*08	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-					4
*09	180	N	142	-0-	-38	-0-	16	1	126	2	N	-0-					4
*10	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	2	N	-0-					4
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	2	N	-0-	1	1			3
*12	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	2	N	1					4
							1	9									
*01	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-					4
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	750	2	Y	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	Y	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	27	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	74	1	730	2	N	-0-					1
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	652	-0-	-61	-0-	69	1	583	2	N	-0-					1
*09	630	N	608	-0-	-22	-0-	69	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	N	-0-					1
*11	630	N	607	-0-	-23	-0-	65	1	541	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					1
*01	744	N	633	-0-	-111	-0-	73	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	-0-					1
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-					1
*07	620	N	581	-0-	-39	-0-	60	1	521	2	N	-0-					1
*08	589	N	578	-0-	-11	-0-	61	1	517	2	N	-0-					1
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-					1
*10	589	N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1
*11	570	N	457	-0-	-113	-0-	49	1	408	2	N	-0-					1
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	-0-					1
*01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	132	1	1289	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	121	1	1060	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	127	1	1093	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	121	1	1018	2	N	-0-					2
*09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	127	1	986	2	N	-0-	1	1			1
*10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	146	1	1006	2	N	1					2
							1	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	126	1	1049	2	N	-0-	1	1			1
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	1034	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1041	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	1					1
							1	9									
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-					1
*07	465	N	436	-0-	-29	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
*08	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	2	N	-0-					1
*09	420	N	402	-0-	-18	-0-	46	1	356	2	N	-0-					1
*10	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-					1
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	1					1
							1	9									
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	N	-0-					1
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
*07	651	N	586	-0-	-65	-0-	61	1	525	2	N	-0-					1
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-					1
*09	390	N	350	-0-	-40	-0-	40	1	310	2	N	-0-					1
*10	589	N	478	-0-	-111	-0-	61	1	417	2	N	-0-					1
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-					1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-					1
*01	465	N	391	-0-	-74	-0-	45	1	345	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	83	1	814	2	N	-0-					38
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	653	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*07	806	N	770	-0-	-36	-0-	80	1	689	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	-0-					38
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1			54
							19	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10					64
							11	9									
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	2	1	1			65
							2	9									
*12	775	N	713	-0-	-62	-0-	80	1	627	2	N	5					70
							6	9									
*01	837	N	615	-0-	-222	-0-	71	1	544	2	N	-0-	1	1			69
*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									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	N	-0-					1
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	689	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1					2
							1	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1			1
*10	899	N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-					1
*11	840	N	713	-0-	-127	-0-	76	1	636	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	806	N	745	-0-	-61	-0-	84	1	661	2	N	-0-					1
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
*09	660	N	566	-0-	-94	-0-	64	1	501	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	713	N	560	-0-	-153	-0-	71	1	489	2	N	-0-					1
*11	630	N	548	-0-	-82	-0-	59	1	489	2	N	-0-					1
*12	589	N	554	-0-	-35	-0-	63	1	491	2	N	-0-					1
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	N	-0-					1
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					1
*07	527	N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
*08	434	N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	-0-					1
*09	420	N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	434	N	419	-0-	-15	-0-	53	1	365	2	N	1					1
							1	9									
*11	420	N	413	-0-	-7	-0-	44	1	369	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	1					1
							1	9									
*01	434	N	429	-0-	-5	-0-	49	1	379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	350	1	3431	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	326	1	2848	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*08	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	332	1	2796	2	N	1					6
							1	9									
*09	3210	X	2868	-0-	-342	-0-	326	1	2541	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
*10	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	381	1	2619	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	310	1	2586	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
*12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	341	1	2670	2	N	3	1	1			5
							3	9									
*01	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	343	1	2641	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	66	1	1734	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	Y	-0-					1
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	Y	-0-					1
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	71	1	1642	2	Y	-0-					1
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					1
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	92	1	1575	2	Y	-0-					1
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	Y	-0-					1
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	94	1	1564	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	541	1	5294	2	N	4	2	0	2	1	6
							4	9									
*06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	524	1	4581	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*07	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	540	1	4659	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	534	1	4496	2	N	2					9
							2	9									
*09	5400	X	4582	-0-	-818	-0-	521	1	4058	2	N	3	2	0	4	1	6
							3	9									
*10	5301	X	4583	-0-	-718	-0-	582	1	3998	2	N	3	2	1			7
							3	9									
*11	5130	X	4421	-0-	-709	-0-	473	1	3944	2	N	4	2	0	4	1	5
							4	9									
*12	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	518	1	4060	2	N	4	2	1			7
							4	9									
*01	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	512	1	3946	2	N	6	6	1			7
							7	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	216	1	2120	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	176	1	1536	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	192	1	1660	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	186	1	1570	2	Y	-0-					3
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1509	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	177	1	1479	2	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	201	1	1573	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*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									

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
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	694	2	N	1					1
							1	9									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	-0-					1
*07	713	N	635	-0-	-78	-0-	66	1	569	2	N	-0-					1
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-					1
*09	630	N	581	-0-	-49	-0-	66	1	515	2	N	-0-					1
*10	620	N	612	-0-	-8	-0-	78	1	534	2	N	-0-					1
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	-0-					1
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	717	2	N	17					128
							19	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	7	1	1			134
							8	9									
*07	744	N	679	-0-	-65	-0-	69	1	596	2	N	13	1	1			146
							14	9									
*08	713	N	651	-0-	-62	-0-	68	1	572	2	N	10					156
							11	9									
*09	630	N	605	-0-	-25	-0-	68	1	526	2	N	10					166
							11	9									
*10	682	N	578	-0-	-104	-0-	72	1	495	2	N	10					176
							11	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	N	9	1	1			184
							10	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	101	1	792	2	N	7	150	1			41
							8	9									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	517	2	N	9	1	1			49
							10	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	2022	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	1563	2	N	1	1	1			2
*07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	194	1 3 9	1674	2	N	3	2	1			3
*08	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					3
*09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	188	1 1 9	1465	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	219	1 2 9	1506	2	N	2	1	1			3
*11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	168	1 2 9	1402	2	N	2	1	0	2	1	2
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	1510	2	N	2	1	1			3
*01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	190	1 2 9	1462	2	N	2	2	1			3
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	1747	2	N	2	2	1			3
*03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	183	1 2 9	1342	2	N	2	1	0	1	1	3
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	180	1 1 9	1381	2	N	1	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	1491	2	N	1	1	1			48
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	1156	2	N	1	1	1			48
*07	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	129	1 2 9	1116	2	N	2	1	1			49
*08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	128	1	1079	2	N	-0-					49
*09	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	125	1	977	2	N	-0-	1	1			48
*10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	149	1 1 9	1021	2	N	1	1	1			48
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	1047	2	N	1	1	1			48
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1158	2	N	2	1	1			49
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	1170	2	N	2	2	1			49
*02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	117	1 2 9	921	2	N	2	2	1			49
*03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	143	1 2 9	1053	2	N	2	1	0	1	1	49
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	142	1 1 9	1088	2	N	1	1	1			49

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	3100	N	4068	-0-	968	968	377	1	3689	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	3000	N	3212	-0-	212	1180	330	1	2881	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	2828	N	1648	-0-	-1180	-0-	171	1	1475	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	171	1	1441	2	N	-0-					3
*09	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	170	1	1324	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	199	1	1370	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	166	1	1386	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	186	1	1461	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	183	1	1410	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	146	1	1155	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*03	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	172	1	1261	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	174	1	1330	2	N	1	1	1			3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	262	1	2565	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	235	1	2053	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	247	1	2134	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	248	1	2085	2	N	-0-					4
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	1923	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	265	1	2080	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1	2305	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	251	1	1922	2	N	2	2	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	-0-					1
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-					1
*07	465	N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320	2	N	-0-					1
*08	403	N	322	-0-	-81	-0-	34	1	288	2	N	-0-					1
*09	330	N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	372	N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1					1
							1	9									
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	279	N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					15
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					15
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					15
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					15
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
*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

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	331	1	8227	2	Y	-0-					2
*06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	293	1	7198	2	Y	2					4
							2	9									
*07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	305	1	7499	2	Y	-0-	1	1			3
*08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	351	1	7423	2	Y	-0-					3
*09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	374	1	7443	2	Y	-0-					3
*10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	460	1	7436	2	Y	-0-					3
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	482	1	7307	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	462	1	7481	2	Y	-0-	1	1			2
*01	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	460	1	7279	2	Y	1					3
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	288	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	302	-0-	-28	-0-	34	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	315	-0-	-26	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	1					1
							1	9									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	28	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	23	1	1375	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	27	1	1576	2	Y	-0-					1
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	26	1	1530	2	Y	-0-					1
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	25	1	1488	2	Y	-0-					1
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	22	1	1335	2	Y	-0-					1
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	25	1	1491	2	Y	-0-					1
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	113	1	1108	2	N	-0-					1
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	105	1	888	2	N	-0-					2
*09	990	N	926	-0-	-64	-0-	105	1	821	2	N	-0-	1	1			1
*10	992	N	958	-0-	-34	-0-	122	1	836	2	N	-0-					1
*11	960	N	935	-0-	-25	-0-	100	1	834	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	929	2	N	1					2
							1	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	Y	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	9	70	1			28
							10	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	6	1	1			33
							7	9									
*07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	101	1	869	2	N	9	1	1			41
							10	9									
*08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	98	1	829	2	N	11					52
							12	9									
*09	900	N	854	-0-	-46	-0-	97	1	755	2	N	2	1	1			53
							2	9									
*10	992	N	914	-0-	-78	-0-	115	1	790	2	N	8					61
							9	9									
*11	900	N	879	-0-	-21	-0-	93	1	777	2	N	8	1	1			68
							9	9									
*12	868	N	864	-0-	-4	-0-	97	1	761	2	N	5					73
							6	9									
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	5	1	1			77
							6	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	202	1	1527	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	174	1	1329	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	191	1	1415	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	186	1	1380	2	N	1					5
							1	9									
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	176	1	1349	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	174	1	1357	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	200	1	1374	2	N	3	1	1			5
							3	9									
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	182	1	1337	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	373	1	3654	2	N	20	1	0	2	1	125
							22	9									
*06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	328	1	2863	2	N	12	117	1			20
							13	9									
*07	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	341	1	2943	2	N	18	3	1			35
							20	9									
*08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	348	1	2932	2	N	18					53
							20	9									
*09	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	338	1	2637	2	N	10	1	0	2	1	60
							11	9									
*10	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	409	1	2813	2	N	16	1	1			75
							18	9									
*11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	326	1	2716	2	N	14	1	0	3	1	85
							15	9									
*12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	363	1	2847	2	N	11	1	1			95
							12	9									
*01	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	362	1	2787	2	N	11	4	1			102
							12	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	78	1	2333	2	Y	-0-					1
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	66	1	2034	2	Y	-0-					1
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	74	1	2273	2	Y	-0-					1
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	83	1	2197	2	Y	-0-					1
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	91	1	2179	2	Y	-0-					1
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	Y	-0-					1
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	114	1	2077	2	Y	-0-					1
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	Y	-0-					1
*01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					1
*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

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

*05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	91	1	3060	2	Y	-0-					1
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	101	1	3502	2	Y	-0-					1
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	108	1	3666	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3688	-0-	588	588	106	1	3582	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3550	-0-	550	1138	99	1	3451	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3593	-0-	493	1631	102	1	3491	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	3471	-0-	471	2102	97	1	3373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3100	N	3550	-0-	450	2552	107	1	3442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	5805	X	3253	-0-	-2552	-0-	94	1	3159	2	Y	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	77	1	2484	2	N	-0-					1
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	68	1	2011	2	N	-0-					1
*07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	77	1	2198	2	N	-0-					1
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	75	1	2215	2	N	-0-					1
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	88	1	2245	2	N	-0-					1
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	50	1	2084	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	52	1	2128	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	47	1	2037	2	N	-0-					1
*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

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	141	-0-	-45	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	150	-0-	-60	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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

*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	125	1	1221	2	N	-0-					1
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-					1
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-					1
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-					1
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-					1
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*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

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

*05	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	336	1	4293	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	293	1	3474	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	310	1	3708	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	324	1	3654	2	Y	1					5
							1	9									
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	332	1	3490	2	Y	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	396	1	3517	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	3000	N	4024	-0-	1024	1024	373	1	3649	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	3100	N	4187	-0-	1087	2111	391	1	3794	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*01	6176	X	4065	-0-	-2111	-0-	387	1	3675	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1072	2	Y	1					1
							1	9									
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	29	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	246	1	2410	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	205	1	1862	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	238	1	2186	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	232	1	2110	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	229	1	1954	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	267	1	2036	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	208	1	1797	2	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	229	1	1794	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*01	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	233	1	1791	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*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									

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
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	160	1	5256	2	Y	1					2
							1	9									
*06	4680	X	4633	-0-	-47	-0-	141	1	4492	2	Y	-0-					2
*07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	148	1	4743	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	167	1	4604	2	Y	-0-					2
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	173	1	4577	2	Y	-0-					2
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	214	1	4596	2	Y	-0-					2
*11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	227	1	4574	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	216	1	4636	2	Y	-0-	1	1			1
*01	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	203	1	4256	2	Y	1					2
							1	9									
*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

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1					1
							1	9									
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1					1
							1	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	1					1
							1	9									
*01	434	N	422	-0-	-12	-0-	48	1	373	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	311	1	3043	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	259	1	2267	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	296	1	2550	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	293	1	2465	2	N	1					5
							1	9									
*09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	290	1	2257	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	336	1	2312	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	268	1	2238	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	304	1	2379	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	303	1	2330	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*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									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	80	1	3758	2	Y	-0-					1
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	70	1	3296	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	75	1	3426	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3375	2	Y	-0-					1
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	69	1	3309	2	Y	-0-					1
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	66	1	3119	2	Y	-0-					1
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	70	1	3364	2	Y	-0-					1
*12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	81	1	3380	2	Y	-0-					1
*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

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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 #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					29
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	2	N	-0-					29
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-					29
*08	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-					29
*09	540	N	474	-0-	-66	-0-	54	1	420	2	N	-0-					29
*10	527	N	414	-0-	-113	-0-	53	1	361	2	N	-0-					29
*11	510	N	411	-0-	-99	-0-	44	1	367	2	N	-0-					29
*12	496	N	432	-0-	-64	-0-	49	1	383	2	N	-0-					29
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	1	1	1			29
							1	9									
*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

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	2	Y	-0-					-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	19	1	1318	2	Y	-0-					5
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1106	2	Y	1					6
						1	9									
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	1135	2	Y	-0-	1	1			5
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	2	Y	1					6
						1	9									
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	2	Y	-0-	1	6			5
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	2	Y	1					6
						1	9									
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1163	2	Y	-0-	1	1			5
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	19	1	1192	2	Y	-0-					5
*01	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	18	1	1191	2	Y	-0-					5
*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

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-					1
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	838	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	103	1	890	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	1054 N	971	-0-	-83	-0-	103	1	868	2	N	-0-					1
*09	930 N	919	-0-	-11	-0-	104	1	814	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	992 N	967	-0-	-25	-0-	123	1	844	2	N	-0-					1
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	842	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	961 N	948	-0-	-13	-0-	107	1	841	2	N	-0-					1
*01	961 N	924	-0-	-37	-0-	106	1	816	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*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									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

*05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	Y	1					1
						1	9									
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1138	2	Y	-0-					1
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	2	Y	-0-					1
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	19	1	1061	2	Y	-0-					1
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	18	1	998	2	Y	-0-					1
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	20	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	40	1	1811	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1644	2	N	1					4
							1	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	33	1	1517	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*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

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	N	-0-					1
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-					1
*07	558	N	508	-0-	-50	-0-	53	1	455	2	N	-0-					1
*08	527	N	489	-0-	-38	-0-	52	1	437	2	N	-0-					1
*09	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	398	2	N	-0-					1
*10	496	N	465	-0-	-31	-0-	59	1	406	2	N	-0-					1
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	48	1	404	2	N	-0-					1
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-					1
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	N	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	11	1	614	2	N	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	317	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	350	-0-	-22	-0-	36	1	313	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-					1
*09	360	N	317	-0-	-43	-0-	36	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	1					1
							1	9									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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 #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	950	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	977	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	2	Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	990	2	Y	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	94	1	3440	2	Y	-0-					1
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	93	1	3638	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3100	N	3645	-0-	545	545	91	1	3554	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3343	-0-	343	888	88	1	3255	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3405	-0-	305	1193	90	1	3314	2	Y	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3280	-0-	280	1473	86	1	3194	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3257	-0-	157	1630	95	1	3161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	4915	X	3285	-0-	-1630	-0-	81	1	3204	2	Y	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

*05	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-					13
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					13
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					13
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					13
*10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					13
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					13
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					13
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					13
*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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	N	-0-					107
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	N	-0-					107
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					107
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	2	N	-0-					107
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-					107
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	43	1	1331	2	N	-0-					107
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	2	N	-0-					107
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					107
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					107
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	1					1
							1	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1918	2	N	-0-					1
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-					1
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1845	2	N	-0-					1
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	N	-0-					1
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	1808	2	N	-0-					1
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					1
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	2	N	-0-					1
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	527	N	472	-0-	-55	-0-	44	1	428	2	N	-0-					27
*06	420	N	285	-0-	-135	-0-	29	1	256	2	N	-0-					27
*07	403	N	248	-0-	-155	-0-	26	1	222	2	N	-0-					27
*08	434	N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-					27
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	3					30
							3	9									
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	N	9					39
							10	9									
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	N	9					48
							10	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	13					61
							14	9									
*01	837	N	584	-0-	-253	-0-	65	1	498	2	N	19	1	1			79
							21	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	73	1	3654	2	N	-0-					1
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	57	1	2835	2	N	1					2
							1	9									
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	60	1	2926	2	N	-0-	1	1			1
*08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	58	1	2812	2	N	-0-					1
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	54	1	2707	2	N	-0-					1
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	53	1	2637	2	N	-0-					1
*11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	53	1	2686	2	N	-0-					1
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	57	1	2589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	54	1	2603	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	121	1	4072	2	Y	-0-					16
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	114	1	3824	2	Y	1					17
							1	9									
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3965	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	120	1	3912	2	Y	-0-					17
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3816	2	Y	-0-					17
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	116	1	3925	2	Y	-0-					17
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	110	1	3792	2	Y	-0-	1	1			16
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	101	1	4078	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	94	1	3976	2	Y	-0-					16
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	218	1	4318	2	Y	-0-					1
*06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	196	1	3910	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	228	1	4666	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	273	1	4844	2	Y	-0-					2
*09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	340	1	4207	2	Y	-0-					2
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	340	1	4467	2	Y	-0-					2
*11	3000	N	4775	-0-	1775	1775	355	1	4419	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	3100	N	4716	-0-	1616	3391	327	1	4389	2	Y	-0-	1	1			1
*01	7851	X	4460	-0-	-3391	-0-	361	1	4098	2	Y	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	76	1	2732	2	N	-0-					1
*06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	64	1	2329	2	N	-0-					1
*07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	70	1	2482	2	N	-0-					1
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	2	N	-0-					1
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	64	1	2326	2	N	-0-					1
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	64	1	2305	2	N	-0-					1
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	66	1	2432	2	N	-0-					1
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	N	-0-					1
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	2204	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

*05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	14	1	970	2	Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	2	Y	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	18	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	9	1	623	2	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	191	1	3995	2	N	-0-					1
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	169	1	3462	2	N	1					2
							1	9									
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	176	1	3618	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	2	N	-0-					2
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	209	1	3503	2	N	-0-					2
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	256	1	3479	2	N	-0-					2
*11	3000	N	3735	-0-	735	735	272	1	3463	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3746	-0-	646	1381	257	1	3488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	5001	X	3620	-0-	-1381	-0-	254	1	3366	2	N	-0-					1
*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

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1081	2	N	1					2
							1	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	N	-0-	1	1			1
*07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	105	1	902	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	100	1	839	2	N	-0-					2
*09	870	N	837	-0-	-33	-0-	95	1	742	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023	N	876	-0-	-147	-0-	111	1	765	2	N	-0-					1
*11	900	N	797	-0-	-103	-0-	85	1	711	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	868	N	608	-0-	-260	-0-	69	1	538	2	N	1					2
							1	9									
*01	868	N	691	-0-	-177	-0-	79	1	612	2	N	-0-	1	1			1
*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									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	177	1	1735	2	N	2	1	0	99	1	12
							2	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	155	1	1352	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	171	1	1473	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	168	1	1418	2	N	1					13
							1	9									
*09	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	167	1	1302	2	N	1	1	0	1	1	12
							1	9									
*10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	195	1	1342	2	N	3	1	1			14
							3	9									
*11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	159	1	1327	2	N	1	1	0	1	1	13
							1	9									
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	N	2	1	1			14
							2	9									
*01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2	1			16
							4	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	115	1	1128	2	N	-0-					1
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	834	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	107	1	926	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	107	1	900	2	N	-0-					2
*09	930	N	921	-0-	-9	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1			1
*10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	123	1	845	2	N	-0-					1
*11	960	N	931	-0-	-29	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	1					2
							1	9									
*01	961	N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	182	1	1786	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1404	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	174	1	1504	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	171	1	1436	2	N	-0-					3
*09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	172	1	1344	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	198	1	1363	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	169	1	1408	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	224	1	5457	2	N	1					2
							1	9									
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	206	1	5030	2	N	-0-					2
*07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	223	1	5465	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	255	1	5363	2	N	-0-					2
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	263	1	5134	2	N	-0-					2
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	324	1	5135	2	N	-0-					2
*11	3000	N	5333	-0-	2333	2333	336	1	4996	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3100	N	5325	-0-	2225	4558	316	1	5009	2	N	-0-	1	1			1
*01	9807	X	5249	-0-	-4558	-0-	318	1	4930	2	N	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	-0-					1
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1066	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	-0-					1
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	1051	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	N	-0-					1
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	83	1	1153	2	N	-0-					1
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1001	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	Y	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	Y	-0-					-0-
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	Y	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	70	1	3226	2	N	-0-					1
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	63	1	2922	2	N	-0-					1
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	75	1	3419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3608	-0-	508	508	78	1	3530	2	N	-0-					1
*09	3000	N	3406	-0-	406	914	72	1	3334	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3343	-0-	243	1157	71	1	3272	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3281	-0-	281	1438	69	1	3212	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3277	-0-	177	1615	74	1	3202	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	4797	X	3182	-0-	-1615	-0-	69	1	3113	2	N	-0-					1
*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

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
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	27	1	2395	2	N	-0-					9
*06	2040	X	1794	-0-	-246	-0-	21	1	1773	2	N	-0-					9
*07	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	24	1	1988	2	N	-0-					9
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	2	N	-0-					9
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	22	1	1950	2	N	-0-					9
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	24	1	2097	2	N	-0-					9
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	2	N	-0-					9
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	27	1	2130	2	N	-0-					9
*01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	25	1	2114	2	N	-0-					9
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	152	1	2762	2	N	1					1
							1	9									
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	136	1	2602	2	N	-0-					1
*07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	169	1	2774	2	N	-0-					1
*09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	191	1	2783	2	N	-0-					1
*10	3100	N	8932	-0-	5832	5832	700	1	8232	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3643	-0-	643	6475	303	1	3340	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3692	-0-	592	7067	289	1	3403	2	N	-0-					1
*01	10618	X	3551	-0-	-7067	-0-	284	1	3267	2	N	-0-					1
*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

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	279	N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
*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-

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
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	173	1	2739	2	N	-0-					1
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	162	1	2810	2	N	-0-					1
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	175	1	3047	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3244	-0-	144	144	203	1	3041	2	N	-0-					1
*09	3000	N	3008	-0-	8	152	220	1	2788	2	N	-0-					1
*10	3028	N	2876	-0-	-152	-0-	256	1	2620	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3433	-0-	433	433	324	1	3109	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3392	-0-	292	725	301	1	3090	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3100	N	3006	-0-	-94	631	273	1	2733	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	85	1	3958	2	N	-0-					1
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	75	1	3577	2	N	1					2
							1	9									
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	82	1	3810	2	N	-0-	1	1			1
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	80	1	3741	2	N	-0-					1
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	76	1	3564	2	N	-0-					1
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	76	1	3547	2	N	-0-					1
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	76	1	3622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	80	1	3572	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	173	1	2617	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	155	1	2022	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	164	1	2246	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	167	1	2281	2	N	1					3
							1	9									
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2094	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	162	1	2222	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	174	1	2117	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	174	1	2067	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	N	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	556	2	N	-0-					1
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-					1
*07	496	N	407	-0-	-89	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
*08	558	N	359	-0-	-199	-0-	38	1	321	2	N	-0-					1
*09	480	N	349	-0-	-131	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	403	N	376	-0-	-27	-0-	48	1	327	2	N	1					1
							1	9									
*11	360	N	359	-0-	-1	-0-	38	1	321	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	372	N	317	-0-	-55	-0-	36	1	280	2	N	1					1
							1	9									
*01	372	N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
*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

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

*05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	99	1	3761	2	N	-0-					1
*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	87	1	2840	2	N	-0-					1
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	97	1	3082	2	N	-0-					1
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	91	1	3501	2	N	-0-					1
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	92	1	3526	2	N	-0-					1
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	92	1	3571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	107	1	3726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	99	1	3628	2	N	-0-					1
*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

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
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	90	1	4026	2	N	-0-					1
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	78	1	3460	2	N	1					2
							1	9									
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	87	1	3770	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	86	1	3715	2	N	-0-					2
*09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	82	1	3713	2	N	-0-					2
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	80	1	3587	2	N	-0-					2
*11	3000	N	3854	-0-	854	854	83	1	3771	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3741	-0-	641	1495	89	1	3651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	5272	X	3777	-0-	-1495	-0-	85	1	3692	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	123	1	1485	2	N	1					2
							1	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1241	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	114	1	1250	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	115	1	1236	2	N	-0-					2
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	114	1	1147	2	N	-0-	1	1			1
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	131	1	1180	2	N	1					2
							1	9									
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	2	N	-0-	1	1			1
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	130	1	1289	2	N	1					2
							1	9									
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	127	1	1254	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	93	1	987	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	118	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	109	1	1092	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	N	1					1
							1	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	888	2	N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1041	2	N	-0-					-0-
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	2	N	1					1
							1	9									
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	N	-0-					-0-
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

*05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	138	1	9313	2	N	1					3
							1	9									
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	129	1	8856	2	N	1					4
							1	9									
*07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	126	1	9109	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	129	1	8729	2	N	-0-					4
*09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	126	1	8819	2	N	-0-					4
*10	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	134	1	9272	2	N	-0-					4
*11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	127	1	8942	2	N	-0-	1	1			3
*12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	148	1	9177	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	140	1	9067	2	N	-0-					3
*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

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	147	1	1439	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1135	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	139	1	1202	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	137	1	1155	2	N	1					3
							1	9									
*09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	137	1	1068	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	160	1	1097	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	130	1	1086	2	N	-0-	1	1			1
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	115	1	910	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	139	1	1024	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	139	1	1065	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	102	1	1002	2	N	1					2
							1	9									
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	94	1	808	2	N	-0-	1	1			1
*08	992	N	969	-0-	-23	-0-	103	1	866	2	N	-0-					1
*09	900	N	775	-0-	-125	-0-	88	1	686	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	899	N	883	-0-	-16	-0-	112	1	771	2	N	-0-					1
*11	930	N	869	-0-	-61	-0-	93	1	775	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	170	1	1331	2	N	1					2
							1	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1459	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

*05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	N	-0-					51
*06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	112	1	2015	2	N	-0-					51
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	115	1	2121	2	N	1					52
							1	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	2020	2	N	-0-	1	0			51
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					51
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	125	1	2075	2	N	-0-					51
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	N	-0-					51
*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

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					1
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	2	N	-0-					1
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	-0-					1
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-					1
*09	510	N	463	-0-	-47	-0-	53	1	410	2	N	-0-					1
*10	527	N	514	-0-	-13	-0-	65	1	449	2	N	-0-					1
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					1
*12	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	391	2	N	-0-					1
*01	527	N	450	-0-	-77	-0-	52	1	397	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	62	1	3845	2	N	-0-					1
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	52	1	3056	2	N	1					2
							1	9									
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	58	1	3310	2	N	-0-	1	1			1
*08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	2	N	-0-					1
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78	1	4649	2	N	-0-					1
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	74	1	4392	2	N	-0-					1
*11	3000	N	4789	-0-	1789	1789	96	1	4691	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	3100	N	5117	-0-	2017	3806	93	1	5024	2	N	-0-	1	1			1
*01	8576	X	4770	-0-	-3806	-0-	102	1	4667	2	N	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	2	N	-0-					1
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	88	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	885	-0-	-76	-0-	94	1	791	2	N	-0-					1
*09	870	N	825	-0-	-45	-0-	94	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	930	N	871	-0-	-59	-0-	111	1	760	2	N	-0-					1
*11	870	N	836	-0-	-34	-0-	89	1	746	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-					1
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	941	2	N	-0-					1
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	930	N	849	-0-	-81	-0-	88	1	760	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
*09	870	N	774	-0-	-96	-0-	88	1	686	2	N	-0-	1	1			1
*10	837	N	804	-0-	-33	-0-	102	1	702	2	N	-0-					1
*11	810	N	789	-0-	-21	-0-	84	1	704	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	96	1	752	2	N	-0-					1
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	79	1	1549	2	N	-0-					2
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	N	-0-					2
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	N	-0-					2
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					2
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	2	N	-0-					2
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-					2
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	116	1	1391	2	N	-0-					2
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	2	N	-0-					2
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104	1	1296	2	N	-0-					2
*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

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1689	2	N	1					1
							1	9									
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	2	N	-0-					1
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					1
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-					1
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					1
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	N	-0-					1
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	116	1	1557	2	N	-0-					1
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	110	1	1573	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	1					1
							1	9									
*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-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	67	1	761	2	N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	N	-0-					1
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	-0-					1
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	153	1	1749	2	N	-0-					1
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-					1
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	177	1	1669	2	N	-0-					1
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	181	1	1372	2	N	-0-					1
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	202	1	1435	2	N	-0-					1
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	224	1	1655	2	N	-0-					1
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	229	1	1656	2	N	-0-					1
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	89	1	3243	2	N	-0-					10
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	81	1	3390	2	N	-0-					10
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	87	1	3543	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*08	3100	N	3584	-0-	484	484	86	1	3498	2	N	-0-					10
*09	3000	N	3079	-0-	79	563	81	1	2998	2	N	-0-					10
*10	3100	N	3126	-0-	26	589	83	1	3043	2	N	-0-					10
*11	3000	N	3057	-0-	57	646	80	1	2976	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*12	3100	N	3117	-0-	17	663	91	1	3025	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*01	3100	N	3098	-0-	-2	661	86	1	3011	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	2	N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	912	2	N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	915	2	N	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	20	1	826	2	N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	822	2	N	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	2	N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	2	N	1					1
							1	9									
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	21	1	1027	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	980	2	N	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	881	2	N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	2	N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	860	2	N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	36	1	882	2	N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	N	-0-					-0-
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	94	1	5223	2	N	1					2
							1	9									
*06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	76	1	4263	2	N	-0-					2
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	88	1	4812	2	N	-0-	1	1			1
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	87	1	4744	2	N	1					2
							1	9									
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	81	1	4570	2	N	-0-					2
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	82	1	4584	2	N	-0-					2
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	80	1	4538	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	91	1	4620	2	N	-0-	1	1			1
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	95	1	4644	2	N	1					2
							1	9									
*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

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

*05	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	19	1	1222	2	N	-0-					-0-
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	N	1					1
							1	9									
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	19	1	1167	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	19	1	1152	2	N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1121	2	N	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	18	1	1130	2	N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	18	1	1130	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	20	1	1127	2	N	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	19	1	1123	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	2	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	155	1	1455	2	N	-0-					1
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	145	1	1382	2	N	-0-					1
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	164	1	1519	2	N	-0-					1
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	163	1	1510	2	N	-0-					1
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	148	1	1417	2	N	-0-					1
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	2	N	-0-					1
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1419	2	N	-0-					1
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	166	1	1459	2	N	-0-					1
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	N	-0-					1
*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-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	N	-0-					-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	N	-0-					1
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	N	-0-					1
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	N	-0-					1
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	123	1	1093	2	N	-0-					1
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	134	1	1120	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1095	2	N	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	119	1	1038	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	152	1	2216	2	N	-0-					1
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	138	1	2180	2	N	-0-					1
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	135	1	2075	2	N	-0-					1
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					1
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	131	1	1927	2	N	-0-					1
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	113	1	1690	2	N	-0-					1
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1853	2	N	-0-					1
*01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	130	1	1829	2	N	-0-					1
*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-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	151	1	3253	2	N	-0-					1
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	140	1	3028	2	N	1					2
							1	9									
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	145	1	3134	2	N	-0-	1	1			1
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	166	1	3092	2	N	-0-					1
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	166	1	2854	2	N	-0-					1
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	225	1	3137	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3148	-0-	148	148	223	1	2924	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3100	N	3293	-0-	193	341	220	1	3072	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3504	X	3163	-0-	-341	-0-	235	1	2928	2	N	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	100	1	5501	2	N	1					2
							1	9									
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	86	1	4900	2	N	-0-					2
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	96	1	5342	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	93	1	5169	2	N	-0-					2
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	86	1	4797	2	N	-0-					2
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	87	1	4792	2	N	-0-					2
*11	3000	N	4959	-0-	1959	1959	82	1	4876	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3100	N	4884	-0-	1784	3743	94	1	4790	2	N	-0-	1	1			1
*01	8514	X	4771	-0-	-3743	-0-	87	1	4683	2	N	1					2
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	5					51
							6	9									
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					53
							2	9									
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					53
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	8					61
							9	9									
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	3					64
							3	9									
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	4					68
							4	9									
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	3					71
							3	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	3					74
							3	9									
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	4					78
							4	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	266	1	2601	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	246	1	2150	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	1					4
							1	9									
*09	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	2430	X	2259	-0-	-171	-0-	242	1	2015	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*12	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	272	1	2136	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*01	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	137	1	4050	2	N	1					2
							1	9									
*06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	130	1	3915	2	N	-0-					2
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-					2
*09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	126	1	3796	2	N	-0-					2
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	130	1	3881	2	N	-0-					2
*11	3000	N	4050	-0-	1050	1050	130	1	3919	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3100	N	4128	-0-	1028	2078	147	1	3981	2	N	-0-	1	1			1
*01	6225	X	4147	-0-	-2078	-0-	141	1	4005	2	N	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

*05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	192	1	5673	2	N	1					2
							1	9									
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	164	1	4813	2	N	1					3
							1	9									
*07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	167	1	4896	2	N	-0-	1	1			2
*08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	186	1	4684	2	N	-0-					2
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	193	1	4559	2	N	-0-					2
*10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	237	1	4548	2	N	-0-					2
*11	3000	N	4381	-0-	1381	1381	231	1	4149	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3100	N	4626	-0-	1526	2907	229	1	4397	2	N	-0-	1	1			1
*01	7419	X	4512	-0-	-2907	-0-	228	1	4283	2	N	1					2
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					34
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-					34
*07	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					34
*08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	-0-					34
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					34
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	-0-					34
*11	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	1	259	2	N	-0-					34
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					34
*01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	2	N	-0-					34
*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

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

*05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	25	1	1751	2	N	1					1
						1	9									
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	-0-					1
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	23	1	1610	2	N	-0-					1
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	23	1	1573	2	N	-0-					1
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	22	1	1551	2	N	-0-					1
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	21	1	1493	2	N	-0-					1
*11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	22	1	1604	2	N	-0-					1
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1590	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	22	1	1460	2	N	1					1
						1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	329	1	3218	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	297	1	2599	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	307	1	2646	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	307	1	2582	2	N	1					5
							1	9									
*09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	305	1	2376	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	377	1	2589	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*11	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	294	1	2454	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	331	1	2591	2	N	3	1	1			5
							3	9									
*01	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	337	1	2592	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

*05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	79	1	7912	2	N	1					2
							1	9									
*06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	73	1	7421	2	N	1					3
							1	9									
*07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	78	1	7692	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7561	2	N	-0-					3
*09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	69	1	7292	2	N	-0-					3
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	73	1	7402	2	N	-0-					3
*11	3000	N	7212	-0-	4212	4212	69	1	7143	2	N	-0-	1	1			2
*12	3100	N	7405	-0-	4305	8517	79	1	7325	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	15916	X	7399	-0-	-8517	-0-	75	1	7324	2	N	-0-					2
*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

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	25	1	1705	2	N	1					11
							1	9									
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	17	1	1063	2	N	-0-					11
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	21	1	1257	2	N	-0-					11
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1327	2	N	-0-					11
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1534	2	N	-0-					11
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	2	N	-0-					11
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	2	N	-0-					11
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	2	N	-0-	1	1			10
*01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	21	1	1369	2	N	1					11
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

*05	899	N	846	-0-	-53	-0-	78	1	768	2	N	-0-					1
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	2	N	-0-					1
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					1
*08	744	N	591	-0-	-153	-0-	63	1	528	2	N	-0-					1
*09	630	N	517	-0-	-113	-0-	59	1	458	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	620	N	532	-0-	-88	-0-	68	1	464	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	519	-0-	-51	-0-	56	1	463	2	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-					-0-
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	575	1	5635	2	N	5	1	0	2	1	7
							6	9									
*06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	425	1	3716	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	472	1	4070	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*08	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	483	1	4068	2	N	2					8
							2	9									
*09	5250	X	3398	-0-	-1852	-0-	386	1	3010	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
*10	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	575	1	3953	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*11	4410	X	3665	-0-	-745	-0-	392	1	3267	2	N	5	2	0	4	1	5
							6	9									
*12	4557	X	3832	-0-	-725	-0-	433	1	3397	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*01	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	421	1	3244	2	N	6	4	1			7
							7	9									
*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									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	16	1	606	2	N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	85	1	3807	2	N	-0-					1
*06	3690	X	3279	-0-	-411	-0-	72	1	3206	2	N	1					2
							1	9									
*07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	80	1	3485	2	N	-0-	1	1			1
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	77	1	3339	2	N	-0-					1
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	73	1	3319	2	N	-0-					1
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	2	N	-0-					1
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	79	1	3582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	89	1	3647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	82	1	3524	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	79	1	4334	2	N	-0-					1
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	71	1	3885	2	N	-0-					1
*07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	77	1	4100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	76	1	4031	2	N	-0-					1
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	71	1	3953	2	N	-0-					1
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	73	1	4021	2	N	-0-					1
*11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	71	1	3959	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3100	N	4124	-0-	1024	2055	80	1	4043	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	6117	X	4062	-0-	-2055	-0-	75	1	3985	2	N	2					3
							2	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					32
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					32
*07	186	N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					32
*08	186	N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	-0-					32
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					32
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-					32
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					32
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					32
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					32
*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

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	2	N	-0-					1
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	72	1	606	2	N	-0-					1
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	71	1	553	2	N	-0-					1
*10	713	N	655	-0-	-58	-0-	83	1	572	2	N	-0-					1
*11	660	N	635	-0-	-25	-0-	68	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-					1
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	N	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	671	-0-	-11	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	64	1	3845	2	N	-0-					1
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	58	1	3461	2	N	1					2
							1	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	66	1	3821	2	N	-0-	1	1			1
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	67	1	3886	2	N	-0-					1
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	62	1	3798	2	N	-0-					1
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	63	1	3813	2	N	1					2
							1	9									
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	58	1	3591	2	N	-0-	1	1			1
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	67	1	3563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	63	1	3497	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	85	1	4332	2	N	-0-					1
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	75	1	3536	2	N	1					2
							1	9									
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	2	N	-0-					2
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	74	1	3824	2	N	-0-					2
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	74	1	3799	2	N	-0-					2
*11	3000	N	3897	-0-	897	897	74	1	3823	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3929	-0-	829	1726	83	1	3845	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	5301	X	3575	-0-	-1726	-0-	77	1	3498	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					1
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	788	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	933	-0-	-214	-0-	97	1	835	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	888	-0-	-166	-0-	94	1	794	2	N	-0-					1
*09	870	N	813	-0-	-57	-0-	92	1	720	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	930	N	831	-0-	-99	-0-	106	1	725	2	N	-0-					1
*11	870	N	820	-0-	-50	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-					1
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	99	1	763	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-					1
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	141	1	1220	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-					2
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-	1	1			1
*10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	149	1	1027	2	N	1					2
							1	9									
*11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	116	1	969	2	N	-0-	1	1			1
*12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	127	1	999	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	125	1	965	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	161	1	10623	2	N	1					3
							1	9									
*06	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	151	1	9949	2	N	1					4
							1	9									
*07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	154	1	10168	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	174	1	9910	2	N	-0-					4
*09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	183	1	9672	2	N	-0-					4
*10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	229	1	9860	2	N	-0-					4
*11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	230	1	9291	2	N	-0-	1	1			3
*12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	225	1	9704	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	228	1	9617	2	N	-0-					3
*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

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	2	N	-0-					1
*06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	74	1	2455	2	N	-0-					1
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	87	1	2838	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	85	1	2763	2	N	-0-					1
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	79	1	2600	2	N	-0-					1
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	74	1	2420	2	N	-0-					1
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					1
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	86	1	2539	2	N	-0-					1
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	81	1	2531	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	64	1	626	2	N	-0-					1
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-					1
*07	713	N	603	-0-	-110	-0-	63	1	540	2	N	-0-					1
*08	620	N	550	-0-	-70	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1
*09	510	N	501	-0-	-9	-0-	57	1	444	2	N	-0-					1
*10	589	N	519	-0-	-70	-0-	66	1	453	2	N	-0-					1
*11	540	N	488	-0-	-52	-0-	52	1	436	2	N	-0-					1
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	-0-					1
*01	527	N	522	-0-	-5	-0-	60	1	461	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	49	1	2962	2	N	-0-			1
*06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	42	1	2552	2	N	-0-			1
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	46	1	2747	2	N	-0-			1
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	45	1	2655	2	N	-0-			1
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	41	1	2549	2	N	-0-			1
*10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-			1
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40	1	2497	2	N	-0-			1
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	44	1	2462	2	N	-0-			1
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	41	1	2390	2	N	-0-			1
*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

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1895	2	N	-0-			-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	76	1	1648	2	N	-0-			-0-
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	N	-0-			-0-
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	98	1	1826	2	N	-0-			-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1729	2	N	-0-			-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	124	1	1706	2	N	-0-			-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	125	1	1620	2	N	-0-			-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	2	N	-0-			-0-
*01	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	111	1	1495	2	N	-0-			-0-
*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-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-			-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-			-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-			-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-			-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-			-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	109	1	6045	2	N	1					2
							1	9									
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	87	1	4997	2	N	1					3
							1	9									
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	93	1	5175	2	N	-0-	1	1			2
*08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	92	1	5159	2	N	-0-					2
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	85	1	4830	2	N	-0-					2
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	85	1	4779	2	N	-0-					2
*11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	87	1	4915	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	97	1	4940	2	N	-0-	1	1			1
*01	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	102	1	4596	2	N	1					2
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	27	165	1			18
							30	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	6					24
							7	9									
*07	899	N	829	-0-	-70	-0-	84	1	728	2	N	15					39
							17	9									
*08	868	N	738	-0-	-130	-0-	77	1	648	2	N	12					51
							13	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	13					64
							14	9									
*10	837	N	721	-0-	-116	-0-	89	1	613	2	N	17					81
							19	9									
*11	720	N	703	-0-	-17	-0-	74	1	616	2	N	12	1	1			92
							13	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	7					99
							8	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	5	1	1			103
							6	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	2	N	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	27	1	1244	2	N	1					1
							1	9									
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	2	N	-0-					1
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	2	N	-0-					1
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	N	-0-					1
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	29	1	1318	2	N	-0-					1
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	2	N	-0-					1
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	35	1	1436	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1563	2	N	1					1
							1	9									
*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-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	72	1	3112	2	N	-0-					1
*06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	N	-0-					1
*07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	68	1	2563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	67	1	2521	2	N	-0-					1
*09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	2	N	-0-					1
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					1
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					1
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	64	1	2651	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
*12	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	51	1	2365	2	N	-0-					1
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	-0-					1
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	49	1	2213	2	N	-0-					1
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	49	1	2196	2	N	-0-					1
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	46	1	2175	2	N	-0-					1
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	2	N	-0-					1
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	46	1	2185	2	N	-0-					1
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2192	2	N	-0-					1
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	-0-					1
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					2
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					2
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	69648	X	69648	-0-	-0-	-0-	953	1	68691	2	N	4					21
							4	9									
*06	66060	X	62288	-0-	-3772	-0-	886	1	61388	2	N	13					34
							14	9									
*07	68262	X	62638	-0-	-5624	-0-	888	1	61742	2	N	7	12	1			29
							8	9									
*08	61004	X	61004	-0-	-0-	-0-	1004	1	59999	2	N	1					30
							1	9									
*09	60484	X	60484	-0-	-0-	-0-	1293	1	59190	2	N	1	1	6			30
							1	9									
*10	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	1256	1	59119	2	N	1					31
							1	9									
*11	58881	X	58881	-0-	-0-	-0-	1302	1	57579	2	N	-0-	8	1			23
*12	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	1206	1	56929	2	N	6	10	1			19
							7	9									
*01	71362	X	58912	-0-	-12450	-0-	1250	1	57658	2	N	4					23
							4	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

*05	2666	X	1580	-0-	-1086	-0-	31	1	1549	2	N	-0-					1
*06	2580	X	1825	-0-	-755	-0-	48	1	1777	2	N	-0-					1
*07	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					1
*08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	N	-0-					1
*09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	2	N	-0-					1
*10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	52	1	1698	2	N	-0-					1
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	56	1	2004	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2036	2	N	-0-					-0-
*01	1643	X	1199	-0-	-444	-0-	42	1	1157	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

*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-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	N	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-					-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	26	1	959	2	N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	26	1	979	2	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	951	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1220	2	N	-0-					-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	145	1	1325	2	N	1					1
							1	9									
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1415	2	N	-0-					1
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	176	1	1385	2	N	-0-					1
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	188	1	1110	2	N	-0-					1
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	226	1	1069	2	N	-0-					1
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	250	1	1105	2	N	-0-					1
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	234	1	1108	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1085	2	N	1					1
							1	9									
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	934	2	N	2					35
							2	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	88	1	772	2	N	-0-	1	1			34
*07	961	N	894	-0-	-67	-0-	91	1	785	2	N	16	1	1			49
							18	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	3					52
							3	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	12	1	1			63
							13	9									
*10	899	N	889	-0-	-10	-0-	111	1	765	2	N	12					75
							13	9									
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	878	2	N	17	1	1			91
							19	9									
*12	961	N	876	-0-	-85	-0-	98	1	767	2	N	10					101
							11	9									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	12	1	1			112
							13	9									
*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									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	99	1	969	2	N	-0-					1
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	95	1	818	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	822	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	N	1					2
							1	9									
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-	1	1			1
*10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-					1
*11	810	N	764	-0-	-46	-0-	82	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-					1
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

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
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	324	1	2833	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	337	1	2908	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*08	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	334	1	2815	2	N	1					7
							1	9									
*09	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	333	1	2596	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
*10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	412	1	2828	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	323	1	2694	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	376	1	2946	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	374	1	2878	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*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									

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
*05	310	N	143	-0-	-167	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	275	-0-	-35	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	29	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	1					2
							1	9									
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	96	1	1985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	2	N	-0-					2
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	2	N	-0-	1	1			1
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	2	N	1					2
							1	9									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	100	1	1616	2	N	-0-	1	1			1
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1781	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	108	1	1680	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	N	5					240
							6	9									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	14	159	1			95
							15	9									
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	2					97
							2	9									
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	N	12					109
							13	9									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	5					114
							6	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	3					117
							3	9									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	5					122
							6	9									
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	5					127
							6	9									
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	2					129
							2	9									
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	N	-0-					1
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					1
*07	558	N	463	-0-	-95	-0-	48	1	415	2	N	-0-					1
*08	527	N	448	-0-	-79	-0-	48	1	400	2	N	-0-					1
*09	480	N	416	-0-	-64	-0-	47	1	369	2	N	-0-					1
*10	465	N	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-					1
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	-0-	1	0			-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	1					1
							1	9									
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	126	1	1234	2	N	1					2
							1	9									
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	119	1	1001	2	N	-0-					2
*09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1			1
*10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	137	1	944	2	N	1					2
							1	9									
*11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	112	1	936	2	N	-0-	1	1			1
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	125	1	977	2	N	1					2
							1	9									
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*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									

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
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	71	1	3469	2	N	-0-					1
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	67	1	3064	2	N	1					2
							1	9									
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	71	1	3166	2	N	-0-	1	1			1
*08	3100	N	3160	-0-	60	60	70	1	3090	2	N	-0-					1
*09	3000	N	3227	-0-	227	287	64	1	3163	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3234	-0-	134	421	65	1	3169	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3110	-0-	110	531	62	1	3048	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3025	-0-	-75	456	67	1	2957	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3100	N	3440	-0-	340	796	72	1	3368	2	N	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
*05	128496 X	128496	-0-	-0-	-0-	3984	1	124510	2	N	2					53
						2	9									
*06	120816 X	120816	-0-	-0-	-0-	3731	1	117063	2	N	20					73
						22	9									
*07	123913 X	123913	-0-	-0-	-0-	3814	1	120098	2	N	1	21	1			53
						1	9									
*08	122147 X	122147	-0-	-0-	-0-	4356	1	117789	2	N	2					55
						2	9									
*09	117720 X	117720	-0-	-0-	-0-	4514	1	113206	2	N	-0-	14	6			41
*10	121067 X	121067	-0-	-0-	-0-	5674	1	115390	2	N	3					44
						3	9									
*11	116727 X	116727	-0-	-0-	-0-	5810	1	110902	2	N	14	17	1			41
						15	9									
*12	120251 X	120251	-0-	-0-	-0-	5625	1	114613	2	N	12	21	1			32
						13	9									
*01	119704 X	119704	-0-	-0-	-0-	5723	1	113971	2	N	9					41
						10	9									
*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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	98	1	914	2	N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	1					1
							1	9									
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	857	2	N	-0-					1
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	N	-0-					1
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	782	2	N	-0-					1
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	742	2	N	-0-					1
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	84	1	799	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	N	-0-					1
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	579	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	659	-0-	-116	-0-	68	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	650	-0-	-63	-0-	69	1	581	2	N	-0-					1
*09	660	N	605	-0-	-55	-0-	69	1	536	2	N	-0-					1
*10	651	N	649	-0-	-2	-0-	82	1	567	2	N	-0-					1
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-					1
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	63	1	3752	2	N	-0-					1
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	58	1	3389	2	N	1					2
							1	9									
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	56	1	3277	2	N	-0-	1	1			1
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	67	1	3409	2	N	-0-					1
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3230	2	N	-0-					1
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	84	1	3250	2	N	-0-					1
*11	3000	N	3409	-0-	409	409	91	1	3318	2	N	-0-					1
*12	3100	N	3155	-0-	55	464	79	1	3075	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3524	X	3060	-0-	-464	-0-	79	1	2981	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	194	-0-	-16	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
*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-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	56	1	3257	2	N	-0-					1
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	48	1	2819	2	N	-0-					1
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	51	1	2932	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	48	1	2723	2	N	-0-					1
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	45	1	2653	2	N	-0-					1
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	45	1	2633	2	N	-0-					1
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	45	1	2671	2	N	-0-					1
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2698	2	N	-0-					1
*01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	46	1	2588	2	N	-0-					1
*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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	135	1	4497	2	N	-0-					1
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	119	1	3938	2	N	1					2
							1	9									
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	125	1	4153	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	145	1	4121	2	N	-0-					2
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	144	1	3858	2	N	-0-					2
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	148	1	3204	2	N	-0-					2
*11	3000	N	4104	-0-	1104	1104	192	1	3912	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	4175	-0-	1075	2179	184	1	3990	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	6176	X	3997	-0-	-2179	-0-	142	1	3855	2	N	-0-					1
*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

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	265	2	N	1					1
							1	9									
*09	300	N	274	-0-	-26	-0-	31	1	243	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	210	-0-	-69	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	199	-0-	-111	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	701	-0-	-167	-0-	65	1	636	2	N	-0-					3
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-	1	1			2
*07	682	N	587	-0-	-95	-0-	61	1	525	2	N	1					3
							1	9									
*08	620	N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-					3
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	-0-	1	0			2
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	N	1					3
							1	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	N	-0-					3
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*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									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	70	1	4020	2	N	-0-					1
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	62	1	3576	2	N	1					2
							1	9									
*07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	84	1	4842	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	93	1	4633	2	N	-0-					2
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	95	1	4341	2	N	-0-					2
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	115	1	4315	2	N	-0-					2
*11	3000	N	4180	-0-	1180	1180	115	1	4065	2	N	-0-	1	1			1
*12	3100	N	3127	-0-	27	1207	81	1	3045	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3741	X	2534	-0-	-1207	-0-	67	1	2467	2	N	-0-					1
*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

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
*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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*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-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	568	-0-	-21	-0-	53	1	515	2	N	-0-					1
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
*09	720	N	581	-0-	-139	-0-	66	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	651	N	605	-0-	-46	-0-	77	1	528	2	N	-0-					1
*11	600	N	593	-0-	-7	-0-	63	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					1
*01	620	N	603	-0-	-17	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*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									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
*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-

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1				130
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22				152
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12				164
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-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

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

11	120 #	75	-0-	-45	-0-	68	1	7	9	N	6					40
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					45
*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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
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-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
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-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
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-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4020	X	2854	-0-	-1166	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
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-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5281	-0-	-857	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1747	-0-	-454	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
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-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7628	-0-	-1920	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6993	-0-	-2555	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
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-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

11	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9067	-0-	-481	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8635	-0-	-913	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
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-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

11	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

11	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	20121	-0-	-4307	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	19645	-0-	-4783	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	12030	X	11334	-0-	-696	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	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

11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			261
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			261
01	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2		N	-0-			261
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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			70
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			97
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	147	-0-	-2493	-0-	147	2			N	-0-					114
12	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					114
01	2728	X	230	-0-	-2498	-0-	227	2	3	9	N	3					117
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					17
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					17
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					17
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

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

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
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					33
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					27
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					27
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					27
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

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			Y	-0-					51
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					51
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					51
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

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2436	-0-	-974	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	982	-0-	-2428	-0-	982	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	8460	X	3938	-0-	-4522	-0-	3935	2	3	9	Y	3					58
12	8742	X	7586	-0-	-1156	-0-	7576	2	10	9	Y	9					67
01	8432	X	6308	-0-	-2124	-0-	6307	2	1	9	Y	1					68
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

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-					72
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					72
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					72
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

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24870	X	18160	-0-	-6710	-0-	18160	3			N	-0-					-0-
12	21018	X	18007	-0-	-3011	-0-	18007	3			N	-0-					-0-
01	21018	X	17874	-0-	-3144	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
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-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1369	-0-	-941	-0-	1367	2	2	9	N	2					92
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	N	14					106
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16					122
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

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	2642	2	3	9	N	3					41
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3803	2	20	9	N	18					59
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3796	2	24	9	N	22					81
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

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
11	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					17
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					17
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27407	X	3902	-0-	-23505	-0-	3902	3			Y	-0-					128
12	4464	X	4169	-0-	-295	-0-	4169	3			Y	-0-					128
01	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3			Y	-0-					128
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

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	6750 X	3453	-0-	-3297	-0-	3450	2	3	9	Y	3					58
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7220	2	10	9	Y	9					67
01	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	6601	2	1	9	Y	1					68
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

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

11	1980 X	1450	-0-	-530	-0-	1450	2			N	-0-					87
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					87
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87
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

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					72
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					72
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					72
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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 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
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					214
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					214
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					214
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

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-					-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	49	2	12 9	Y	11	13	1			14
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	2	18 9	Y	16	25	1			5
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15 9	Y	14	11	1			8
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-					249
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-					249
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-					249
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					109
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					109
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					109
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

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

11	450 N	326	-0-	-124	-0-	163	2	163	9	Y	148	165	1			188
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	230	2	222	9	Y	202	327	1			63
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	275	2	215	9	Y	195	147	1			111
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					15
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					15
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					15
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1765	2	66	9	Y	60	38	1			25
12	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1921	2	47	9	Y	43	38	1			30
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2317	2	66	9	Y	60	70	1			20
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
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-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

11	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			47
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

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

11	3626	S	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-			-0-
12	2761	S	2761	-0-	-0-	-0-	31	1	2730	2	N	-0-			-0-
01	2564	S	2564	-0-	-0-	-0-	31	1	2533	2	N	-0-			-0-
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-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4276	2	N	-0-			-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	2	N	-0-			-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4275	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	8670 S	8566	-0-	-104	-0-	30	1	8536	2	Y	-0-			-0-
12	8680 S	8285	-0-	-395	-0-	31	1	8254	2	Y	-0-			-0-
01	8990 S	8230	-0-	-760	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	-0-			-0-
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-			-0-
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-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			N	-0-					152
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					152
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-					152
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

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			N	-0-					63
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8237	3	10	9	N	9					72
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			N	-0-					72
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

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	3			N	-0-					160
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-					160
01	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	3			N	-0-					160
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

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		19454	-0-	19454	19454	19454	3			N	-0-					55
12	14B2 EXT		9839	-0-	9839	29293	9802	3	37	9	N	34					89
01	T. A.		20686	-0-	20686	49979	20663	3	23	9	N	21					110
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

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-					48
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					48
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					48
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

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					105
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9435	3	40	9	N	36					141
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13545	3	33	9	N	30					171
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

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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
11	9120	X	8204	-0-	-916	-0-	30	1	8174	2	Y	-0-			-0-
12	9424	X	8125	-0-	-1299	-0-	31	1	8094	2	Y	-0-			-0-
01	9393	X	7959	-0-	-1434	-0-	31	1	7928	2	Y	-0-			-0-
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-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	-0-			-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	N	-0-			-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	31	1	2896	2	N	-0-			-0-
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-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
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

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	N	-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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

11	18330	X	5912	-0-	-12418	-0-	30	1	5882	2	Y	-0-					-0-
12	13299	X	9426	-0-	-3873	-0-	25	1	9369	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1638	1	20198	2	Y	182	103	1			88
							200	9									
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									

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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					103
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12	77	0			38
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					38
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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

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

11	0	W	44	-0-	44	710	44	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38	-0-	38	748	38	2			N	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	780	32	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
03	0		5	-0-	5	785	5	2			N	-0-					-0-
04	0		23	-0-	23	808	23	2			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

11	14B2	EXT	4656	-0-	4656	4656	4656	3			N	-0-					28
12	14B2	EXT	3558	-0-	3558	8214	3558	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	2990	-0-	2990	11204	2990	3			N	-0-					28
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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10425	2			N	-0-					157
12	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					157
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					157
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

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	1738	2			N	-0-					50
12	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					50
01	4030	X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2			N	-0-					50
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

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	7380	X	7263	-0-	-117	-0-	7240	3	23	9	Y	21					449
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8107	3	17	9	Y	15					464
01	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20	9	Y	18	162	1			320
02	DLQ G-10		5872	-0-	5872	5872	5869	3	3	9	Y	3					323
03	13390	X	7518	-0-	-5872	-0-	7500	3	18	9	Y	16					339
04	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7021	3	12	9	Y	11					350

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

11	15181	X	5659	-0-	-9522	-0-	5659	3			Y	-0-					86
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					86
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			Y	-0-					86
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

11	690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3			Y	-0-			164
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-			164
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1			165
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

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

11	840 N	376	-0-	-464	-0-	376	3			N	-0-			38
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	N	13			51
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11			62
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	5190	X	2702	-0-	-2488	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	2433	-0-	-2775	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
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-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
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-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	6810	X	6133	-0-	-677	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	29820 X	24758	-0-	-5062	-0-	24758	2		N	-0-			-0-
12	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	28440	2		N	-0-			-0-
01	28303 X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2		N	-0-			-0-
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-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

11	13740 X	10678	-0-	-3062	-0-	10678	2		N	-0-			-0-
12	14198 X	12691	-0-	-1507	-0-	12691	2		N	-0-			-0-
01	14198 X	4445	-0-	-9753	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
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-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2		N	-0-			-0-
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2		N	-0-			-0-
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
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-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3			N	-0-					-0-
12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	3			N	-0-					-0-
01	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
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-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

11	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	3			N	-0-					171
12	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3			N	-0-					171
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	30843	3			N	-0-					171
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

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

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*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-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
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-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
12	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
01	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	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

11	29006 X	4216	-0-	-24790	-0-	4084	2	132	9	Y	120	125	0			6
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3806	2	105	9	Y	95	94	0			7
01	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4869	2	154	9	Y	140	135	0			12
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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	53	7			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					53

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

11	1800	N	1132	-0-	-668	-0-	1120	2	12	9	N	11				188
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5				193
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	174	1		28
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					71
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					71
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					71
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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
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

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			101

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

11	3000 #	2690	-0-	-310	-0-	2683	2	7	9	Y	6	22	1			4
12	3007 #	2583	-0-	-424	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	2945 #	2625	-0-	-320	-0-	2610	2	15	9	Y	14	8	1			10
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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-			216
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5002	3	N	-0-			216
							222	4							
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	3	N	-0-			216
							1085	4							
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			170
12	3100	N	4024	-0-	924	924	196	1	3665	3	N	-0-			170
							163	4							
01	3100	N	4024	-0-	924	1848	880	1	2264	3	N	-0-			170
							880	4							
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	812					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

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
6 POUNDER NW WELL #: 24 RRCID -> 288542 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850

11	0		NO RPT	-0-	-0-	123069					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1984		-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5782	2	132	9	Y	120	147	0			6
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7979	2	355	9	Y	323	298	0			31
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0			19
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4844	2	74	9	Y	67	78	0			8
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					8
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					8

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

*05	6093	X	-0-	-0-	-6093	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		601	-0-	601	601	601	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

*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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	1	1	198	3	Y	19	24	1			3
							21	9									
12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	2	1	219	3	Y	18	12	1			9
							20	9									
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	2	1	207	3	Y	9	14	1			4
							10	9									
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 #	422	-0-	-88	B	-430	398	3	24	9	Y	22	16	1			7
12	527 #	420	-0-	-107	B	-537	399	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	527 #	368	-0-	-159	B	-696	356	3	12	9	Y	11	17	1			2
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
11	600 #	688	-0-	88 B	-144	688	3			N	-0-					-0-
12	620 #	712	-0-	92 B	-52	712	3			N	-0-					-0-
01	620 #	656	-0-	36 B	-16	656	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	750 #	894	-0-	144 B	-293	894	3			N	-0-					-0-
12	775 #	890	-0-	115 B	-178	890	3			N	-0-					-0-
01	930 #	784	-0-	-146 B	-324	784	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	750 #	752	-0-	2 B	-287	752	3			N	-0-					-0-
12	775 #	759	-0-	-16 B	-303	759	3			N	-0-					-0-
01	775 #	730	-0-	-45 B	-348	730	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

11	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	970 R	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	3905 R	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	4002 R	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	3789 R	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	R	435	-0-	-0-	B	-0-	423	3	12	9	Y	11	8	1			3
12	764	R	764	-0-	-0-	B	-0-	758	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	465	R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
11	2806	R	2806	-0-	-0-	B	-0-	2778	3	28	9	Y	25	28	1			8
12	2431	R	2431	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	21	9	Y	19	19	1			8
01	1412	R	1412	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

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
11	58	R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3148	R	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
12	3219	R	3219	-0-	-0-	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	2930	R	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	364	R	385	-0-	21	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	375	R	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	455 R	968	-0-	513 B	-0-	905 3	63 9	Y	57	59 1		17
12	1661 R	1661	-0-	-0- B	-0-	1569 3	92 9	Y	84	66 1		35
01	682 R	682	-0-	-0- B	-0-	679 3	3 9	Y	3	37 1		1
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-4797			N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217 B	-5014			N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5024			N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

11	423 R	423	-0-	-0-	B	-0-	3	1	412	3	N	7	12	1			14
							8	9									
12	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	3	1	418	3	N	1	12	1			3
							1	9									
01	329 R	329	-0-	-0-	B	-0-	2	1	327	3	N	-0-	3	1			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

11	690 #	775	-0-	85	B	-259	775	3			N	-0-					-0-
12	713 #	798	-0-	85	B	-174	798	3			N	-0-					-0-
01	775 #	628	-0-	-147	B	-321	628	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

11	660 #	720	-0-	60	B	-264	720	3			N	-0-					-0-
12	682 #	739	-0-	57	B	-207	739	3			N	-0-					-0-
01	713 #	665	-0-	-48	B	-255	665	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

11	270 #	30	-0-	-240	B	-474	30	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	31	-0-	-248	B	-722	31	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B	-726	27	3			Y	-0-					-0-
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

11	180 #	163	-0-	-17	B	-101	163	3			N	-0-					-0-
12	186 #	173	-0-	-13	B	-114	173	3			N	-0-					-0-
01	186 #	173	-0-	-13	B	-127	173	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	204	-0-	204 B	-1360	180	3	24	9	Y	22	24	1			7
12	T. A.	288	-0-	288 B	-1072	267	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	67 R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130	3	9	9	Y	8	14	1			2
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	124	3	10	9	Y	9	7	1			2
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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

11	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	488 R	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

11	240 #	304	-0-	64 B	-159	304	3			N	-0-					-0-
12	248 #	298	-0-	50 B	-109	298	3			N	-0-					-0-
01	310 #	256	-0-	-54 B	-163	256	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

11	30 #	36	-0-	6 B	-428	36	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	53	-0-	22 B	-406	53	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	54	-0-	23 B	-383	54	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	342	-0-	192 B	-72	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	264 R	336	-0-	72 B	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

11	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22	19	1			7
12	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	566	3	21	9	N	19	18	1			8
01	296 R	296	-0-	-0- B	-0-	275	3	21	9	N	19	23	1			4
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

11	9 #	2	-0-	-7 B	-134	2	3			N	-0-					-0-
12	0 #	9	-0-	9 B	-125	9	3			N	-0-					-0-
01	0 #	16	-0-	16 B	-109	16	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

11	120 #	83	-0-	-37	B	-221	1	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124 #	85	-0-	-39	B	-260	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	66	-0-	-58	B	-318	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

11	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	1	1	45	3	N	19	24	1			3
							21	9									
12	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	1	1	179	3	N	18	12	1			9
							20	9									
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	2	1	207	3	N	9	14	1			4
							10	9									
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

11	300 #	399	-0-	99	B	-734	398	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	279 #	733	-0-	454	B	-280	733	3			Y	-0-					-0-
01	385 R	665	-0-	280	B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

11	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	1810 R	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		Y	-0-			-0-
12	1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		Y	-0-			-0-
01	998 R	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

11	60 #	58	-0-	-2 B	-48	58 3		Y	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9 B	-57	53 3		Y	-0-			-0-
01	62 #	100	-0-	38 B	-19	100 3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

11	180 #	61	-0-	-119 B	-2400	61 3		Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12 B	-2412	50 3		Y	-0-			-0-
01	62 #	88	-0-	26 B	-2386	88 3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	1942	-0-	1732 B	-47	1918	3	24	9	Y	22	20	1			7
12	3085	R	3132	-0-	47 B	-0-	3111	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	1519	R	1519	-0-	-0- B	-0-	1498	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

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
11	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	103	3	25	9	Y	23	21	1			7
12	154	R	154	-0-	-0- B	-0-	133	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	145	R	145	-0-	-0- B	-0-	124	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

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
11	1320	#	1563	-0-	243 B	-1319	1562	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1364	#	1419	-0-	55 B	-1264	1417	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	1364	#	1752	-0-	388 B	-876	1751	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

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
11	30	#	42	-0-	12 B	-38	30	3	12	9	Y	11	13	1			3
12	31	#	43	-0-	12 B	-26	31	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	53	R	79	-0-	26 B	-0-	58	3	21	9	Y	19	19	1			4
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

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
11	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	300 #	307	-0-	7	B	-222	296	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	310 #	189	-0-	-121	B	-343	175	3	14	9	Y	13	11	1			5
01	248 #	112	-0-	-136	B	-479	91	3	21	9	Y	19	20	1			4
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

11	571 R	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

11	420 #	108	-0-	-312	B	-2321	108	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	56	-0-	-378	B	-2699	56	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	523	-0-	368	B	-2331	523	3			Y	-0-					-0-
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

11	769 R	769	-0-	-0-	B	-0-	745	3	24	9	Y	22	30	1			7
12	990 R	990	-0-	-0-	B	-0-	969	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	713 #	464	-0-	-249	B	-249	443	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

11	780 #	946	-0-	166	B	-299	946	3			N	-0-					-0-
12	806 #	924	-0-	118	B	-181	924	3			N	-0-					-0-
01	899 #	812	-0-	-87	B	-268	812	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	117	-0-	-63 B	-1121	117	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	79	-0-	-45 B	-1166	79	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	44	-0-	-80 B	-1246	44	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

11	60 #	103	-0-	43 B	-53	103	3			N	-0-					-0-
12	80 R	133	-0-	53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	60 #	58	-0-	-2 B	-22	58	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	53	-0-	-9 B	-31	53	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	58	-0-	27 B	-4	58	3			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

11	720 #	807	-0-	87 B	-132	807	3			N	-0-					-0-
12	744 #	822	-0-	78 B	-54	822	3			N	-0-					-0-
01	744 #	778	-0-	34 B	-20	778	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

11	750 #	698	-0-	-52 B	-1543	687	3	11	9	N	10	10	1			3
12	775 #	641	-0-	-134 B	-1677	630	3	11	9	N	10	9	1			4
01	775 #	645	-0-	-130 B	-1807	635	3	10	9	N	9	11	1			2
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

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	750 #	906	-0-	156	B	-200	906	3	N	-0-			-0-
12	775 #	921	-0-	146	B	-54	921	3	N	-0-			-0-
01	1323 R	1377	-0-	54	B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2845			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2845			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2845			N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

11	270 #	256	-0-	-14	B	-201	256	3	N	-0-			-0-
12	279 #	265	-0-	-14	B	-215	265	3	N	-0-			-0-
01	279 #	249	-0-	-30	B	-245	249	3	N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

11	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
12	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
01	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

11	1050 #	1110	-0-	60	B	-324	1110	3	N	-0-			-0-
12	1085 #	1114	-0-	29	B	-295	1114	3	N	-0-			-0-
01	1147 #	1014	-0-	-133	B	-428	1014	3	N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	252 R	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
12	283 R	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

11	13 #	12	-0-	-1	B	-113	12	3		N	-0-			-0-
12	13 #	13	-0-	-0-	B	-113	13	3		N	-0-			-0-
01	11 #	17	-0-	6	B	-107	17	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

11	930 #	960	-0-	30	B	-711	960	3		N	-0-			-0-
12	961 #	975	-0-	14	B	-697	975	3		N	-0-			-0-
01	992 #	914	-0-	-78	B	-775	914	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

11	990 #	997	-0-	7	B	-933	997	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	970	-0-	-53	B	-986	970	3		N	-0-			-0-
01	1023 #	855	-0-	-168	B	-1154	855	3		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

11	50 R	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-62				N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	427	-0-	7 B	-97	427	3			Y	-0-					24
12	434 #	445	-0-	11 B	-86	445	3			Y	-0-					24
01	434 #	405	-0-	-29 B	-115	405	3			Y	-0-					24
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

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	450 #	399	-0-	-51 B	-159	399	3			Y	-0-					54
12	434 #	408	-0-	-26 B	-185	408	3			Y	-0-					54
01	403 #	459	-0-	56 B	-129	459	3			Y	-0-					54
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

11	1758 R	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1860 #	1562	-0-	-298 B	-298	1562	2			N	-0-					-0-
02	923 R	1221	-0-	298 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-1829					N	NO RPT					-0-
04	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-3599					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

11	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	296 R	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	310	-0-	-93 B	-93	310	2			Y	-0-					-0-
02	193 R	286	-0-	93 B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310					Y	NO RPT					-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300 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

11	463 R	576	-0-	113 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-589					N	NO RPT					-0-
04	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1159					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
11	634	R	1086	-0-	452 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	975	R	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1011	R	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	825	R	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					N	NO RPT					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080 B	-2196					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
11	178	R	385	-0-	207 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	344	R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	332	R	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-403					N	NO RPT					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-793					N	NO RPT					-0-

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
11	343	R	343	-0-	-0- B	-0-	318	2	25	9	N	23	23	0			1
12	332	R	332	-0-	-0- B	-0-	328	2	4	9	N	4	5	0			-0-
01	328	R	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	299	R	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	#	NO RPT	-0-	-310 B	-310					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300 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
11	1045	R	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1136	R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
01	1091	R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
02	453	R	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	NO RPT					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080 B	-2196					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
*08	DLQ G-10		704	-0-	704 B	4636	704	2			Y	-0-	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5463	R	827	-0-	-4636 B	-0-	827	2			Y	-0-					1
10	873	R	873	-0-	-0- B	-0-	867	2	6	9	Y	5					6
*11	878	R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	-0-	1	1			5
*12	841	R	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-	2	1			3
01	887	R	887	-0-	-0- B	-0-	885	2	2	9	Y	2					5
*02	805	R	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-	2	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					3
04	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-870					Y	NO RPT					3

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
11	1275	R	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1278	R	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1322	-0-	-42 B	-42	1322	2			N	-0-					-0-
02	886	R	928	-0-	42 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					N	NO RPT					-0-
04	1290	#	NO RPT	-0-	-1290 B	-2623					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 #: 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
11	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	23	2	19	9	Y	17	17	0		1
12	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	23	2	14	9	Y	13	13	0		1
01	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	23	2	15	9	Y	14	13	0		2
02	24 R	24	-0-	-0-	B	-0-	13	2	11	9	Y	10	11	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-31					Y	NO RPT				1
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-61					Y	NO RPT				1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	655 R	735	-0-	80	B	-0-	735	2			N	-0-				-0-
12	880 R	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-				-0-
01	837 #	831	-0-	-6	B	-6	831	2			N	-0-				-0-
02	358 R	364	-0-	6	B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-930					N	NO RPT				-0-
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-1770					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
01	177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-155					Y	NO RPT				-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	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

11	0 #	16	-0-	16	B	-120	16	2			N	-0-				-0-
12	0 #	10	-0-	10	B	-110	10	2			N	-0-				-0-
01	186 #	254	-0-	68	B	-42	254	2			N	-0-				-0-
02	177 R	219	-0-	42	B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-155					N	NO RPT				-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-395					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	969 R	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
12	959 R	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			Y	-0-				-0-
01	937 R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			Y	-0-				-0-
02	657 R	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-961					Y	NO RPT				-0-
04	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-1891					Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, 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
11	511 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	452 R	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558					Y	NO RPT					-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	B	-1098					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

11	672 R	672	-0-	-0-	B	-0-	647	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	702 R	702	-0-	-0-	B	-0-	679	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	685 R	685	-0-	-0-	B	-0-	660	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-682	B	-682					Y	NO RPT					-0-
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	B	-1342					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

11	952 R	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	824 R	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	857 R	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	751 R	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-899					N	NO RPT					-0-
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-1769					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

11	0 #	1198	-0-	1198	B	-316	1198	2			N	-0-					-0-
12	800 R	1116	-0-	316	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1166 R	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1253 R	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	B	-1240					N	NO RPT					-0-
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	B	-2440					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	81 R	1989	-0-	1908 B	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
12	1932 R	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
01	1935 R	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
02	1635 R	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046 B	-2046				N	NO RPT			-0-
04	1980 #	NO RPT	-0-	-1980 B	-4026				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

11	2099 R	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
12	2465 R	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-
01	2886 R	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
02	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 #	NO RPT	-0-	-3162 B	-3162				Y	NO RPT			-0-
04	2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-5952				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

*05	DLQ G-10	338	-0-	338 B	1636	338	2		Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	340	-0-	340 B	1976	340	2		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	447	-0-	447 B	2423	447	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	415	-0-	415 B	2838	415	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3264 R	426	-0-	-2838 B	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
*10	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
12	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
01	403 #	355	-0-	-48 B	-48	355	2		Y	-0-			-0-
02	223 R	271	-0-	48 B	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-390				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	44 R	458	-0-	414 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	418 R	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-465				N	NO RPT			-0-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-915				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 #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	R	807	-0-	342 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	738	R	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	766	R	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	624	R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	#	NO RPT	-0-	-837 B	-837					N	NO RPT					-0-
04	810	#	NO RPT	-0-	-810 B	-1647					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

11	0	#	1635	-0-	1635 B	-37	1635	2			N	-0-					-0-
12	1601	R	1638	-0-	37 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1727	R	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1547	R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	#	NO RPT	-0-	-1705 B	-1705					N	NO RPT					-0-
04	1680	#	NO RPT	-0-	-1680 B	-3385					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	442	R	442	-0-	-0- B	-0-	417	2	25	9	Y	23	23	0			1
12	422	R	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	Y	24	24	0			1
01	451	R	451	-0-	-0- B	-0-	425	2	26	9	Y	24	24	0			1
02	377	R	377	-0-	-0- B	-0-	358	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-403					Y	NO RPT					1
04	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-793					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	368	R	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	341	#	298	-0-	-43 B	-43	298	2			N	-0-					-0-
02	189	R	232	-0-	43 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-341					N	NO RPT					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-671					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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	758 R	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
12	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	710 R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
02	678 R	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	B	-775			N	NO RPT			-0-
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	B	-1525			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

11	0 #	660	-0-	660	B	-779	660	2	N	-0-			-0-
12	0 #	623	-0-	623	B	-156	623	2	N	-0-			-0-
01	509 R	665	-0-	156	B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
02	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-682			N	NO RPT			-0-
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	B	-1342			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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	279 #	234	-0-	-45	B	-246	234	2		N	-0-			-0-
06	270 #	180	-0-	-90	B	-336	180	2		N	-0-			-0-
07	248 #	286	-0-	38	B	-298	286	2		N	-0-			-0-
08	248 #	204	-0-	-44	B	-342	204	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 #	248	-0-	8	B	-247	248	2		N	-0-			-0-
*10	15 R	262	-0-	247	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-270				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	259 R	877	-0-	618	B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
12	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
01	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	788 R	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-899				N	NO RPT			-0-
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-1769				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

11	240 R	529	-0-	289	B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558			N	NO RPT			-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	B	-1098			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

11	1929 R	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
12	1934 R	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
01	2000 R	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
02	1069 R	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147			N	NO RPT			-0-
04	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	B	-2257			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
11	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	501 R	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-527					N	NO RPT					-0-
04	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-1037					N	NO RPT					-0-

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
11	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	465 #	387	-0-	-78 B	-78	387	2			N	-0-					-0-
02	251 R	329	-0-	78 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-496					N	NO RPT					-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-916					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
11	714 R	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					1
*12	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					1
*01	734 R	734	-0-	-0- B	-0-	733	2	1	9	Y	1					2
02	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	599	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					5
04	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-720					Y	NO RPT					5

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
11	609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	621 R	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	615	-0-	-36 B	-36	615	2			Y	-0-					-0-
02	474 R	510	-0-	36 B	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-651					Y	NO RPT					-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1251					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
11	1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1162	2	77	9	Y	70	70	0			3
12	1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1149	2	77	9	Y	70	71	0			2
01	1311 R	1311	-0-	-0- B	-0-	1232	2	79	9	Y	72	72	0			2
02	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	947	2	57	9	Y	52	52	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-1178					Y	NO RPT					2
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-2318					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
11	1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1005	2	37	9	Y	34	35	0			1
12	982 R	982	-0-	-0- B	-0-	956	2	26	9	Y	24	24	0			1
01	1078 R	1078	-0-	-0- B	-0-	1052	2	26	9	Y	24	24	0			1
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 #	NO RPT	-0-	-899 B	-899					Y	NO RPT					1
04	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-1769					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 #: 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
11	1413 R	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
12	1408 R	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
01	1471 R	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
02	1248 R	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-1395				Y	NO RPT			-0-
04	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	B	-2745				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

*05	651 #	-0-	-0-	651	B	-3954				N	9	15 0		-0-
*06	270 #	3	-0-	267	B	-4221	3	2		N	-0-			-0-
*07	1054 #	5	-0-	-1049	B	-5270	5	2		N	-0-			-0-
*08	1054 #	33	-0-	-1021	B	-6291	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1020 #	96	-0-	-924	B	-4645	96	2		N	-0-			-0-
*10	0 #	551	-0-	551	B	-4094	551	2		N	-0-			-0-
*11	0 #	949	-0-	949	B	-3145	949	2		N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3145				N	-0-			-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-3176				N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3176				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -2221														
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	B	-960				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	232 R	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
01	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
02	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-155				Y	NO RPT			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	B	-305				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

11	1070 R	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
12	996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
01	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02	799 R	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-1116				N	NO RPT			-0-
04	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	B	-2196				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	584 R	785	-0-	201	B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
12	746 R	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	780 R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-806				N	NO RPT			-0-
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	B	-1586				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 #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

11	0 #	1540	-0-	1540	B	-2193	1540	2		N	-0-			-0-
12	0 #	1403	-0-	1403	B	-790	1403	2		N	-0-			-0-
01	775 #	1516	-0-	741	B	-49	1516	2		N	-0-			-0-
02	1934 R	1983	-0-	49	B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	B	-1581				N	NO RPT			-0-
04	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	B	-3111				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-144				N	-0-			-0-
12	0 #	4	-0-	4	B	-140	4	2		N	-0-			-0-
01	0 #	4	-0-	4	B	-136	4	2		N	-0-			-0-
02	0 #	3	-0-	3	B	-133	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -128														
03	4 #	NO RPT	-0-	-4	B	-9				N	NO RPT			-0-
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	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

11	0 #	1728	-0-	1728	B	-1318	1728	2		N	-0-			-0-
12	189 R	1507	-0-	1318	B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1806 R	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
02	1909 R	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	B	-1798				N	NO RPT			-0-
04	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	B	-3538				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

11	426 R	900	-0-	474	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	794 R	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01	801 R	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	787 R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-930				N	NO RPT			-0-
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	B	-1830				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

11	679 R	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	638 R	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	675 R	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-713				N	NO RPT			-0-
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	B	-1403				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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342 R	355	-0-	13	B	-0-	342	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	B	-0-	316	2	13	9	N	12	12	0			-0-
01	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	302	2	13	9	N	12	12	0			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-372	B	-372					N	NO RPT					-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	B	-732					N	NO RPT					-0-

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
11	223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	198	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	395	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	601 R	601	-0-	-0-	B	-0-	576	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	487 R	487	-0-	-0-	B	-0-	467	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-403					Y	NO RPT					-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	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

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	1291	-0-	1291	B	-242	1291	2			N	-0-					-0-
12	1076 R	1318	-0-	242	B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1333 R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-1333					N	NO RPT					-0-
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	B	-2623					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 #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	640 R	1555	-0-	915	B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
12	1541 R	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
01	1598 R	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	1343 R	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	B	-1612				N	NO RPT			-0-
04	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	B	-3172				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	19 R	129	-0-	110	B	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
01	155 #	121	-0-	-34	B	-34	121	2		Y	-0-			-0-
02	49 R	83	-0-	34	B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-124				Y	NO RPT			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	B	-244				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -310														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300				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 #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021																	

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
11	1894 R	1894	-0-	-0-	B	-0-	1875	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	1664 R	1664	-0-	-0-	B	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	1694 R	1694	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	15	9	Y	14	13	0			2
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 #	NO RPT	-0-	-1643	B	-1643					Y	NO RPT					1
04	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	B	-3233					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494 R	1494	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	1341 R	1341	-0-	-0-	B	-0-	1318	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	1407 R	1407	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	987 R	987	-0-	-0-	B	-0-	967	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-1333					Y	NO RPT					-0-
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	B	-2623					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836 R	836	-0-	-0-	B	-0-	811	2	25	9	N	23	23	1			1
12	870 R	870	-0-	-0-	B	-0-	847	2	23	9	N	21	21	1			1
01	806 #	757	-0-	-49	B	-49	732	2	25	9	N	23	5	0	19	1	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-868	B	-868					N	NO RPT					1
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-1708					N	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	2140	-0-	2140 B	-1610	2140	2			N	-0-					-0-
12	209	R	1819	-0-	1610 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2031	R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2080	R	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	#	NO RPT	-0-	-2201 B	-2201					N	NO RPT					-0-
04	2130	#	NO RPT	-0-	-2130 B	-4331					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	R	760	-0-	-0- B	-0-	735	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	763	R	763	-0-	-0- B	-0-	740	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	731	R	731	-0-	-0- B	-0-	706	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
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	#	NO RPT	-0-	-744 B	-744					Y	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-1464					Y	NO RPT					-0-

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
11	1259	R	1259	-0-	-0- B	-0-	1135	2	124	9	Y	113	113	0			4
12	1366	R	1366	-0-	-0- B	-0-	1260	2	106	9	Y	96	97	0			3
01	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	1191	2	129	9	Y	117	116	0			4
02	1050	R	1050	-0-	-0- B	-0-	958	2	92	9	Y	84	85	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-1271					Y	NO RPT					3
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230 B	-2501					Y	NO RPT					3

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
*05	DLQ G-10		3071	-0-	3071 B	10627	3071	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	10627					Y	-0-					-0-
*07	10627	R	-0-	-0-	-10627 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	#	-0-	-0-	-5425 B	-5425					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425																	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2604	R	2604	-0-	-0- B	-0-	2528	2	76	9	Y	69	69	1			3
12	2195	R	2195	-0-	-0- B	-0-	2125	2	70	9	Y	64	63	1			4
01	2879	R	2879	-0-	-0- B	-0-	2842	2	37	9	Y	34	8	0	29	1	1
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	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-1953					Y	NO RPT					-0-
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890 B	-3843					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 #: 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
11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	189	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	408	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-305					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

11	2130 R	2130	-0-	-0- B	-0-	2105	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	2395 R	2395	-0-	-0- B	-0-	2372	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	3710 R	3710	-0-	-0- B	-0-	3685	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	2791 R	2791	-0-	-0- B	-0-	2771	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-1085					Y	NO RPT					-0-
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050 B	-2135					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181	2	25	9	Y	23	23	1			1
12	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	146	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-305					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

11	643 R	1074	-0-	431 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1003 R	1003	-0-	-0- B	-0-	994	2	9	9	N	8	7	0			1
01	1067 R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052	2	15	9	N	14	13	0			2
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 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					N	NO RPT					1
04	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-2196					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

*05	2201 #	1059	-0-	-1142 B	-3282	1044	2	15	9	N	14	20	0			-0-
*06	2130 #	409	-0-	-1721 B	-5003	409	2			N	-0-					-0-
*07	1674 #	628	-0-	-1046 B	-6049	628	2			N	-0-					-0-
*08	1333 #	642	-0-	-691 B	-6740	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1050 #	1529	-0-	479 B	-5706	1529	2			N	-0-					-0-
10	0 #	1410	-0-	1410 B	-4296	1410	2			N	-0-					-0-
11	0 #	1576	-0-	1576 B	-2720	1576	2			N	-0-					-0-
12	0 #	1363	-0-	1363 B	-1357	1363	2			N	-0-					-0-
01	651 #	1529	-0-	878 B	-479	1529	2			N	-0-					-0-
*02	677 R	1156	-0-	479 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 #	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1590 #	NO RPT	-0-	-1590 B	-1590					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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

11	602 R	2605	-0-	2003	B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	3712 R	3712	-0-	-0-	B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3422 R	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	1316 R	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	B	-3720					N	NO RPT					-0-
04	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	B	-7320					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

11	4762 R	4762	-0-	-0-	B	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
12	5814 R	5814	-0-	-0-	B	-0-	5703	2	111	9	Y	101	88	0			13
01	5577 R	5577	-0-	-0-	B	-0-	5490	2	87	9	Y	79	72	0			20
02	2344 R	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	2			Y	-0-	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	B	-3348					Y	NO RPT					-0-
04	3240 #	NO RPT	-0-	-3240	B	-6588					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

11	230 R	405	-0-	175	B	-0-	404	2	1	9	N	1					4
*12	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					4
*01	444 R	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					4
*02	342 R	342	-0-	-0-	B	-0-	341	2	1	9	N	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					5
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	B	-420					N	NO RPT					5

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAPROCK EXPLORATION, INC. //CONT.// 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	570 #	604	-0-	34	B	-14	604	2	Y	-0-			-0-
12	613 R	627	-0-	14	B	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
01	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588	2	Y	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	1573 R	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	Y	-0-			-0-
12	1566 R	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
01	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2	Y	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	480 #	560	-0-	80	B	-101	560	2	N	-0-			-0-
12	496 #	558	-0-	62	B	-39	558	2	N	-0-			-0-
01	496 #	507	-0-	11	B	-28	507	2	N	-0-			-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	Y	-0-			18
12	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	Y	-0-			18
01	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-			18
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

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-167			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-167			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-167			N	-0-			-0-
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-

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
11	0 #	492	-0-	492 B	-233	492	2	N	-0-			-0-
12	236 R	469	-0-	233 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
01	448 R	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*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	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-390			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
11	720 #	575	-0-	-145 B	-145	573 3	2 9	Y	2			52
12	744 #	584	-0-	-160 B	-305	584 3		Y	-0-			52
01	744 #	574	-0-	-170 B	-475	573 3	1 9	Y	1			53
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
11	570 #	683	-0-	113 B	-333	683	3			Y	-0-					11
12	620 #	477	-0-	-143 B	-476	477	3			Y	-0-					11
01	930 #	477	-0-	-453 B	-929	476	3	1	9	Y	1					12
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

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	420 #	404	-0-	-16 B	-265	404	3			Y	-0-					20
12	434 #	422	-0-	-12 B	-277	422	3			Y	-0-					20
01	403 #	431	-0-	28 B	-249	424	3	7	9	Y	6					26
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

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

11	510 #	676	-0-	166 B	-43	676	3			Y	-0-					5
12	529 R	572	-0-	43 B	-0-	572	3			Y	-0-					5
01	744 #	547	-0-	-197 B	-197	546	3	1	9	Y	1					6
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

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-742					Y	1	3	1			10
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-866					Y	2	1	1			11
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-866					Y	1	2	1			10
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

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-484					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-546					Y	-0-					-0-
01	0 #	10	-0-	10 B	-536	10	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1260					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1384					N	-0-					-0-
01	0 #	20	-0-	20 B	-1364	20	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3265					N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465 B	-3730					N	-0-					-0-
01	0	#	25	-0-	25 B	-3705	25	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-885					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-1065					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1282					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1499					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196 B	-1695					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-996	CANCELLED UNDERAGE ->	-699										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-996					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-996					N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

11	570	#	428	-0-	-142 B	-730	428	3			N	-0-					19
12	589	#	472	-0-	-117 B	-847	472	3			N	-0-					19
01	558	#	426	-0-	-132 B	-979	426	3			N	-0-					19
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

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

11	480	#	445	-0-	-35 B	-35	445	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	455	-0-	-10 B	-45	455	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	452	-0-	-44 B	-89	452	2			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

11	900	#	1160	-0-	260 B	-2059	1091	2	69	9	Y	63	68	1			19
12	930	#	609	-0-	-321 B	-2380	542	2	67	9	Y	61	49	1			31
01	930	#	802	-0-	-128 B	-2508	747	2	55	9	Y	50	51	1			30
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-775					Y	-0-					-0-
01	775 #	1184	-0-	409 B	-366	1184	2			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	630	-0-	-30 B	-722	630	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	637	-0-	-14 B	-736	631	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	558 #	543	-0-	-15 B	-751	540	2	3	9	Y	3	3	1			2
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	40	-0-	40 B	381	40	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	142	-0-	142 B	523	142	3			Y	-0-					-0-
01	743 R	220	-0-	-523 B	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	592	-0-	592	B	1731	592	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	666	-0-	666	B	2397	666	2			Y	-0-				-0-
01	3013 R	616	-0-	-2397	B	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

11	540 #	548	-0-	8	B	-31	548	2			Y	-0-				-0-
12	558 #	528	-0-	-30	B	-61	528	2			Y	-0-				-0-
01	558 #	484	-0-	-74	B	-135	484	2			Y	-0-				-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

11	300 #	210	-0-	-90	B	-679	197	2	13	9	Y	12	12	1		3
12	279 #	210	-0-	-69	B	-748	196	2	14	9	Y	13	10	1		6
01	279 #	217	-0-	-62	B	-810	208	2	9	9	Y	8	9	1		5
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

11	690 #	677	-0-	-13	B	-131	677	2			Y	-0-				-0-
12	682 #	686	-0-	4	B	-127	686	2			Y	-0-				-0-
01	713 #	685	-0-	-28	B	-155	683	2	2	9	Y	2	1	1		1
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

11	780 #	681	-0-	-99	B	-355	681	2			Y	-0-				-0-
12	713 #	698	-0-	-15	B	-370	698	2			Y	-0-				-0-
01	713 #	684	-0-	-29	B	-399	684	2			Y	-0-				-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	82	-0-	-1298 B	-2513	82	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	1426	#	-0-	-0-	-1426 B	-3939					Y	-0-					-0-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-5272					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	435	-0-	285 B	-1408	435	2			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1594					N	-0-					-0-
01	372	#	78	-0-	-294 B	-1888	78	2			N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	R	537	-0-	-0- B	-0-	512	3	25	9	Y	23	23	0			2
12	465	#	153	-0-	-312 B	-312	129	3	24	9	Y	22	21	0			3
01	465	#	57	-0-	-408 B	-720	29	3	28	9	Y	25	26	0			2
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

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	524	-0-	-256 B	-629	511	2	13	9	Y	12	18	1			5
12	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1342					Y	57	38	1			24
01	651	#	333	-0-	-318 B	-1660	282	2	51	9	Y	46	44	1			26
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

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
11	60	#	61	-0-	1 B	-42	48	2	13	9	Y	12	13	1			4
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-104					Y	-0-	3	1			1
01	62	#	102	-0-	40 B	-64	73	2	29	9	Y	26	17	1			10
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

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		161	-0-	161 B	-314	161	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70 B	-244	70	3			Y	-0-					-0-
01	0	#	7	-0-	7 B	-237	7	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-619				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-619				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-619				Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

11	DLQ G-10	353	-0-	353	B	855	340	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
12	DLQ G-10	307	-0-	307	B	1162	295	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
01	1455 R	293	-0-	-1162	B	-0-	291	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	297	-0-	-75	B	-75	297	3			Y	-0-				-0-
*04	406 R	481	-0-	75	B	-0-	318	3	163	9	Y	148	148	1		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	24	9	Y	22	24	1		7
12	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3	21	9	Y	19	18	1		8
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	23	1		4
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	Y	16	14	1		6
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	24	9	Y	22	22	1		6
*04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1		5

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	35	33	1		11
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	30	28	1		13
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	31	37	1		7
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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	25	9	Y	23	21	1		7
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	21	9	Y	19	18	1		8
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	21	9	Y	19	23	1		4
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	19	9	Y	17	15	1		6
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1		6
*04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	20	1		5

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3	48	9	Y	44	42	1		13
12	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	3	42	9	Y	38	35	1		16
01	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	3	22	9	Y	20	32	1		4
02	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	43	9	Y	39	29	1		14
03	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3	54	9	Y	49	50	1		13
*04	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3	58	9	Y	53	53	1		13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	28	1			8
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	Y	19	19	1			8
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	332	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

11	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3074	3	25	9	Y	23	21	1			7
12	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2838	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

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

*05	DLQ G-10	551	-0-	551	1802	551	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	359	-0-	359	2161	359	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	616	-0-	616	2777	616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	617	-0-	617	3394	617	2			Y	-0-					-0-
09	3913 R	519	-0-	-3394	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-			-0-
01	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-			-0-
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-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
11	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	Y	-0-			-0-
12	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	Y	-0-			-0-
01	2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	Y	-0-			-0-
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	477	2	36	9	Y	33	33	0			2
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	565	2	31	9	Y	28	27	0			3
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0			4
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	28	65	1			14
						31	9									
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	9					23
						10	9									
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	6					29
						7	9									
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									

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
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
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-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
01	264 R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					31
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					46
12	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	Y	5					51
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9	Y	1					52
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	509	-0-	509	3344	509	3			Y	-0-					18
01	4220 R	876	-0-	-3344	-0-	874	3	2	9	Y	2					20
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

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
11	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
12	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					39
01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					39
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

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
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

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	639					Y	-0-					7
*06	639 R	-0-	-0-	-639	-0-					Y	-0-					7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

11	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2120	2	122	9	Y	111	105	1			29
12	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2111	2	202	9	Y	184	131	1			82
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146	1			85
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

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

11	750 #	592	-0-	-158	-0-	572	2	20	9	Y	18	24	1			7
12	775 #	565	-0-	-210	-0-	551	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	527 #	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11	1			6
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14	15	1			4
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	14	1			9
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	Y	13	14	1			8
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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	354	-0-	-96	-0-	345	2	9	9	Y	8					72
12	465	#	384	-0-	-81	-0-	375	2	9	9	Y	8					80
01	434	#	423	-0-	-11	-0-	411	2	12	9	Y	11					91
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

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					49
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
01	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					110
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
01	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	505	-0-	505	6443	384	2	121	9	Y	110	113	1			4
12	SWR 10	1019	-0-	1019	7462	818	2	201	9	Y	183	177	1			10
01	SWR 10	2311	-0-	2311	9773	1716	2	595	9	Y	541	119	0	423	1	9
02	SWR 10	1646	-0-	1646	11419	1188	2	458	9	Y	416	414	0			11
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

*05	DLQ G-10	27	-0-	27	190	27	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	89	-0-	89	279	89	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	130	-0-	130	409	130	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	120	-0-	120	529	120	2			Y	-0-					-0-
*09	634 R	105	-0-	-529	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3224	3	95	9	Y	86	81	1			26
12	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3323	3	65	9	Y	59	60	1			25
01	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1529	3	84	9	Y	76	85	1			16
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288 R	288	-0-	-0-	-0-	263	3	25	9	Y	23	21	1			7
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	307	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	274	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

11	1500 #	1485	-0-	-15	-0-	1461	3	24	9	Y	22	26	1			7
12	1550 #	1259	-0-	-291	-0-	1238	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	1550 #	612	-0-	-938	-0-	591	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	2139 #	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-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
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	66	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7	1			4
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
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

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 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
11	12261	R	12261	-0-	-0-	-0-	9057	2	3204	9	N	2913	2801	0			113
12	11916	R	11916	-0-	-0-	-0-	9552	2	2364	9	N	2149	2189	0			73
01	9125	R	9125	-0-	-0-	-0-	7265	2	1860	9	N	1691	1707	0			57
02	4987	R	4987	-0-	-0-	-0-	3566	2	1421	9	N	1292	1310	0			39
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					39

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	554	2	51	9	N	46	46	0			2
12	987	R	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	N	27	28	0			1
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	N	24	24	0			1
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17	17	0			1
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

11	SWR 10		911	-0-	911	87216	859	2	52	9	Y	47	46	0			2
12	SWR 10		272	-0-	272	87488	250	2	22	9	Y	20	22	0			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
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-

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

11	2200	N	1947	-0-	-253	8966	1591	2	356	9	Y	324	337	0			17
12	3100	N	2146	-0-	-954	8012	1747	2	399	9	Y	363	352	0			28
01	3100	N	1486	-0-	-1614	6398	1255	2	231	9	Y	210	220	0			18
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

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	263	3	39	9	Y	35	35	1			11
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	28	3	21	9	Y	19	22	1			8
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	14	3	21	9	Y	19	23	1			4
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	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 #: 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
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	342	2	85	9	N	77	75	0			6
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	367	2	76	9	N	69	69	0			6
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	384	2	83	9	N	75	75	0			6
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	359	2	89	9	N	81	79	0			8
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	358	2	77	9	N	70	74	0			4
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	403	2	72	9	N	65	64	0			5
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	380	2	78	9	N	71	71	0			5
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	374	2	74	9	N	67	68	0			4
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	340	2	62	9	N	56	56	0			4
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	270	2	59	9	N	54	52	0			6
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-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 #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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 #: 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
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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 #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10	1934	-0-	1934	4126	1794	2	140	9	N	127	132	0			10
*06	SWR 10	1849	-0-	1849	5975	1722	2	127	9	N	115	115	0			10
07	SWR 10	2671	-0-	2671	8646	2532	2	139	9	N	126	125	0			11
08	SWR 10	2069	-0-	2069	10715	1920	2	149	9	N	135	132	0			14
09	SWR 10	1675	-0-	1675	12390	1547	2	128	9	N	116	123	0			7
10	SWR 10	1224	-0-	1224	13614	1089	2	135	9	N	123	120	0			10
11	SWR 10	660	-0-	660	14274	480	2	180	9	N	164	163	0			11
12	SWR 10	134	-0-	134	14408	100	2	34	9	N	31	40	0			2
01	SWR 10	533	-0-	533	14941	419	2	114	9	N	104	99	0			7
02	SWR 10	739	-0-	739	15680	527	2	212	9	N	193	179	0			21
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					1
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					1
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					1
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					1
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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

11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2200	N	977	-0-	-1223	6120	977	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	957	-0-	-2143	3977	957	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	941	-0-	-2159	1818	941	2			Y	-0-					-0-
02	2502	N	684	-0-	-1818	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47	47	0			3
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	865	2	50	9	N	45	45	0			3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	2	40	9	N	36	37	0			2
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	35	0			4
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					4

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

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-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

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-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

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-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

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-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

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-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

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

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

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-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

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-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
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-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	2	N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

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

11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					20
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					20
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					21
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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84	2	66	9	Y	60	57	1			18
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	83	2	55	9	Y	50	49	1			19
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	115	2	73	9	Y	66	54	1			31
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

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

11	2850 X	1869	-0-	-981	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2155	-0-	-790	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1266	-0-	-894	-0-	1263	3	3	9	N	3	3	1			1
12	3100	N	7242	-0-	4142	4142	7240	3	2	9	N	2	2	1			1
01	3100	N	2381	-0-	-719	3423	2381	3			N	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
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-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	5280 X	3907	-0-	-1373	-0-	3907	3		Y	-0-			-0-
12	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12461	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	3		Y	-0-			-0-
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	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	39360 X	33856	-0-	-5504	-0-	29016	4	4840	9	Y	4400	4584	1	3	8			428
12	40672 X	496	-0-	-40176	-0-	420	4	76	9	Y	69	171	1					326
01	40672 X	-0-	-0-	-40672	-0-					Y	-0-							326
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

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

11	66870 X	45687	-0-	-21183	-0-	43402	4	2285	9	N	2077	2105	1	7	8			204
12	69099 X	1826	-0-	-67273	-0-	1500	4	326	9	N	296	127	1					373
01	69099 X	233	-0-	-68866	-0-	210	4	23	9	N	21							394
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55770	X	47730	-0-	-8040	-0-	2198	1	28371	2	Y	3713	3465	1			265
							13077	4	4084	9							
12	57629	X	385	-0-	-57244	-0-	250	4	135	9	Y	123	348	1			40
01	57629	X	196	-0-	-57433	-0-	97	4	99	9	Y	90	107	1			23
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	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

11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	1195	2	1188	9	N	1080	1105	1	19	8	919
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	974	2	875	9	N	795	908	1	4	8	802
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2050	2	2289	9	N	2081	1802	1	11	8	1070
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

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2917	2	304	9	N	276	369	1	4	8	260
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			260
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	805	2	965	9	N	877	721	1	1	8	415
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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	2203	2	124	4	Y	2622	2612	0	15	8	26
							2884	9									
12	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	6786	2	135	4	Y	2718	2700	0	12	8	32
							2990	9									
01	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	13800	2	122	4	Y	2361	2352	0	15	8	26
							2597	9									
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									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	5637	2	1407	9	Y	1279	1095	1	6	8	319
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5055	2	946	9	Y	860	1065	1	3	8	111
01	5704	X	3004	-0-	-2700	-0-	2300	2	704	9	Y	640	548	1	5	8	198
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

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	5948	2	1257	9	Y	1143	1138	0	5	8	6
12	7998	X	5138	-0-	-2860	-0-	4028	2	1110	9	Y	1009	1007	0	2	8	6
01	7998	X	4917	-0-	-3081	-0-	3976	2	941	9	Y	855	852	0	4	8	5
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

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

11	15300	X	13825	-0-	-1475	-0-	10515	3	164	4	N	2860	2868	0	15	8	545
							3146	9									
12	15376	X	13190	-0-	-2186	-0-	10165	3	145	4	N	2618	2625	0	23	8	515
							2880	9									
01	15655	X	12646	-0-	-3009	-0-	9725	3	146	4	N	2523	2535	0	19	8	484
							2775	9									
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									

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
11	26550	X	9043	-0-	-17507	-0-	5622	3	3421	9	N	3110	2968	0	142	8	-0-
12	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	11400	3	6245	9	N	5677	5558	0	119	8	-0-
01	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	10954	3	5763	9	N	5239	5088	0	151	8	-0-
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-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	412	2	1953	9	Y	1775	1717	1	36	8	223
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	359	2	2013	9	Y	1830	1866	1	49	8	138
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	28	2	2363	9	Y	2148	1987	1	90	8	209
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

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

11	18780	X	15784	-0-	-2996	-0-	11491	3	4293	9	N	3903	3858	0	45	8	-0-
12	19406	X	15629	-0-	-3777	-0-	11049	3	4580	9	N	4164	4139	0	25	8	-0-
01	19406	X	16900	-0-	-2506	-0-	12471	3	4429	9	N	4026	3984	0	42	8	-0-
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-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

11	7770	X	4862	-0-	-2908	-0-	3770	3	1092	9	N	993	1110	1	8	8	333
12	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7333	3	300	9	N	273	366	1	16	8	224
01	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	6959	3	59	9	N	54	18	8			260
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

11	14B2	EXT	3209	-0-	3209	478474	2383	2	826	9	N	751	701	1	34	8	302
12	14B2	EXT	3251	-0-	3251	481725	2419	2	832	9	N	756	736	1	28	8	294
01	14B2	EXT	2539	-0-	2539	484264	1898	2	641	9	N	583	560	1	28	8	289
02	14B2	EXT	2007	-0-	2007	486271	1475	2	532	9	N	484	559	1	18	8	196
03	489604	X	3333	-0-	-486271	-0-	2528	2	805	9	N	732	743	1	21	8	164
04	14B2	EXT	2704	-0-	2704	2704	1843	2	861	9	N	783	555	1	27	8	365

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6491	-0-	6491	152190	5015	3	95	4	N	1255	1087	1	24	8	289
							1381	9									
06	0	W	6710	-0-	6710	158900	5180	3	88	4	N	1311	1277	1	22	8	301
							1442	9									
07	0	W	5560	-0-	5560	164460	3933	3	92	4	N	1395	1295	1	17	8	384
							1535	9									
08	0	W	5751	-0-	5751	170211	4273	3	88	4	N	1264	1280	1	18	8	350
							1390	9									
09	0	W	4914	-0-	4914	175125	3453	3	77	4	N	1258	1106	1	152	8	350
							1384	9									
10	0	W	2672	-0-	2672	177797	1665	3	59	4	N	862	929	1	98	8	185
							948	9									
11	0	W	4576	-0-	4576	182373	3133	3	77	4	N	1242	1119	1	186	8	122
							1366	9									
12	0	W	3920	-0-	3920	186293	2820	3	60	4	N	945	734	1	28	8	305
							1040	9									
01	0	W	2862	-0-	2862	189155	1858	3	60	4	N	858	911	1	11	8	241
							944	9									
02	0	W	5968	-0-	5968	195123	4470	3	71	4	N	1297	1260	1	67	8	211
							1427	9									
03	0	W	5829	-0-	5829	200952	4901	3	55	4	N	794	896	1	2	8	107
							873	9									
04	0	W	9217	-0-	9217	210169	7327	3	113	4	N	1615	1307	1	76	8	339
							1777	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	818	1	28	4	Y	180	181	1			21
							198	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	895	1	261	4	Y	806	763	1			64
							887	9									
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	602	1	78	4	Y	490	508	1			46
							539	9									
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1520	1	51	4	Y	1048	1041	0			52
							1153	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1090	1074	0			68
							421	4	1199	9							
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1089	1109	0			48
							1198	9									
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									

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
11	9120	X	8388	-0-	-732	-0-	703	1	6964	3	Y	634	604	0			67
							24	4	697	9							
12	9269	X	8203	-0-	-1066	-0-	776	1	6592	3	Y	554	569	0			52
							226	4	609	9							
01	9269	X	8782	-0-	-487	-0-	759	1	7160	3	Y	695	684	0			63
							98	4	765	9							
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1268	1	7021	3	Y	1204	1180	0			61
							43	4	1324	9							
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1147	1137	0			71
							398	4	1262	9							
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1284	1298	0			57
							155	4	1412	9							
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									

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	786	1	5009	3	Y	1523	1481	0			125
							27	4	1675	9							
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	572	1	520	3	Y	1079	1136	0			68
							166	4	1187	9							
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	762	1	2942	3	Y	1204	1220	0			52
							99	4	1324	9							
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							

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
11	14550	X	12438	-0-	-2112	-0-	1115	1	8505	3	Y	2527	2444	0			207
							38	4	2780	9							
12	14508	X	9671	-0-	-4837	-0-	1096	1	5323	3	Y	2666	2705	0			168
							319	4	2933	9							
01	14415	X	13121	-0-	-1294	-0-	1218	1	8965	3	Y	2527	2585	0			110
							158	4	2780	9							
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							

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
11	8730	X	7189	-0-	-1541	-0-	873	1	4463	3	Y	1657	1599	0			135
							30	4	1823	9							
12	9021	X	3356	-0-	-5665	-0-	831	1	431	3	Y	1684	1713	0			106
							242	4	1852	9							
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1040	1	6898	3	Y	1703	1735	0			74
							135	4	1873	9							
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							

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
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	886	1	4834	3	Y	1729	1695	0			165
							30	4	1902	9							
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	981	1	4266	3	Y	1711	1701	0			175
							286	4	1882	9							
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	935	1	4062	3	Y	1737	1797	0			115
							121	4	1911	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	669	1	10436	3	Y	311	320	0			35
							23	4	342	9							
12	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	768	1	10862	3	Y	289	297	0			27
							224	4	318	9							
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	804	1	10151	3	Y	341	332	0			36
							104	4	375	9							
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							

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
11	7110	X	197	-0-	-6913	-0-	42	3	46	4	Y	99	44	1			58
							109	9									
12	5797	X	312	-0-	-5485	-0-	1	3	121	4	Y	173	144	1			87
							190	9									
01	434	X	78	-0-	-356	-0-	43	4	35	9	Y	32	117	1			2
02	T. A.		83	-0-	83	83	54	4	29	9	Y	26	23	1			5
03	T. A.		10	-0-	10	93	10	4			Y	-0-	5	1			-0-
04	T. A.		69	-0-	69	162	41	1	22	4	Y	5	4	1			1
							6	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		53703	-0-	53703	53703	39384	3	14319	9	N	13017	12745	0			272
*08	SHUT IN		202914	-0-	202914	256617	80	1	140517	3	N	56109	55800	0			581
							597	4	61720	9							
*09	SHUT IN		226885	-0-	226885	483502	332	1	174183	3	N	46092	46185	0			488
							1669	4	50701	9							
*10	612785	X	129283	-0-	-483502	-0-	444	1	92709	3	N	31775	31744	0			519
							1177	4	34953	9							
*11	117240	X	13751	-0-	-103489	-0-	271	1	9622	3	N	3475	3780	0			214
							35	4	3823	9							
*12	199584	X	199584	-0-	-0-	-0-	1390	1	136240	3	N	55354	54501	0			1067
							1065	4	60889	9							
*01	243522	X	243522	-0-	-0-	-0-	1883	1	178553	3	N	56959	57119	0			907
							431	4	62655	9							
*02	231708	X	231708	-0-	-0-	-0-	1324	1	169196	3	N	47742	47614	0			1035
							8672	4	52516	9							
*03	235821	X	235821	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	N	40388	40605	0			818
							780	4	44427	9							
*04	197383	X	197383	-0-	-0-	-0-	601	1	160349	3	N	32112	32113	0			817
							1110	4	35323	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			553
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					424
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					424
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370	9	N	336					760
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1			463
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	1007	552	1			918
							1108	9									
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

11	5400	X	2554	-0-	-2846	-0-	80	1	2389	2	N	73	72	0			1
							5	4	80	9							
12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	178	1	5509	2	N	50	51	0			-0-
							10	4	55	9							
01	5580	X	866	-0-	-4714	-0-	23	1	724	2	N	106	105	0			1
							2	4	117	9							
*02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	19	20	0			-0-
03	5766	X	215	-0-	-5551	-0-	37	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									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

11	201625	X	201625	-0-	-0-	-0-	4966	1	176421	2	N	18398	18400	0			90
							20238	9									
12	209654	X	209654	-0-	-0-	-0-	4962	1	185454	2	N	17489	17485	0			94
							19238	9									
01	188187	X	188187	-0-	-0-	-0-	4915	1	166722	2	N	15045	15009	0			130
							16550	9									
02	137676	X	131726	-0-	-5950	-0-	3626	1	114894	2	N	12005	11994	0			141
							13206	9									
03	201464	X	201464	-0-	-0-	-0-	2576	1	182300	2	N	15080	15133	0			88
							16588	9									
*04	188800	X	188800	-0-	-0-	-0-	4675	1	170988	2	N	11943	11947	0			84
							13137	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

11	77880	X	15421	-0-	-62459	-0-	425	1	12643	2	N	2116	2131	0			28
							25	4	2328	9							
12	76756	X	1181	-0-	-75575	-0-	32	1	952	2	N	178	204	0			2
							1	4	196	9							
01	75020	X	27650	-0-	-47370	-0-	707	1	22220	2	N	4219	4198	0			23
							82	4	4641	9							
*02	64372	X	25127	-0-	-39245	-0-	691	1	20392	2	N	3583	3556	0			50
							103	4	3941	9							
03	53692	X	7355	-0-	-46337	-0-	217	1	5962	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									

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
11	192090	X	27278	-0-	-164812	-0-	447	1	17038	2	Y	8892	8902	0			49
							12	4	9781	9							
12	63333	X	45324	-0-	-18009	-0-	549	1	30392	2	Y	13038	12987	0			100
							41	4	14342	9							
*01	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	919	1	56649	2	Y	12144	12169	0			75
							35	4	13358	9							
*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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74850	X	66112	-0-	-8738	-0-	1863	1	55369	2	N	7973	7982	0			43
							110	4	8770	9							
12	77345	X	62718	-0-	-14627	-0-	1737	1	52990	2	N	7175	7172	0			46
							98	4	7893	9							
01	77345	X	47671	-0-	-29674	-0-	1263	1	39688	2	N	5975	5962	0			59
							147	4	6573	9							
*02	69860	X	30914	-0-	-38946	-0-	864	1	25496	2	N	4023	4031	0			51
							129	4	4425	9							
03	77345	X	56735	-0-	-20610	-0-	1813	1	49772	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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60432	X	60432	-0-	-0-	-0-	1670	1	49791	2	N	8065	8074	0			43
							99	4	8872	9							
12	59923	X	40682	-0-	-19241	-0-	1026	1	31180	2	N	7654	7648	0			49
							57	4	8419	9							
01	59923	X	52860	-0-	-7063	-0-	1402	1	43858	2	N	6760	6742	0			67
							164	4	7436	9							
*02	54124	X	37627	-0-	-16497	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
							160	4	4983	9							
03	59923	X	45397	-0-	-14526	-0-	1375	1	37793	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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45897	X	45897	-0-	-0-	-0-	1239	1	36892	2	N	6991	6997	0			38
							76	4	7690	9							
12	44516	X	40997	-0-	-3519	-0-	1052	1	31964	2	N	7201	7193	0			46
							60	4	7921	9							
01	44516	X	37134	-0-	-7382	-0-	922	1	28820	2	N	6621	6601	0			66
							109	4	7283	9							
*02	40208	X	21620	-0-	-18588	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
							80	4	5009	9							
03	44516	X	42122	-0-	-2394	-0-	1230	1	33779	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							

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
11	185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	4500	1	159901	2	Y	19155	19174	0			94
						21071	9									
12	154307 X	154307	-0-	-0-	-0-	3603	1	134676	2	Y	14571	14587	0			78
						16028	9									
01	83793 X	56862	-0-	-26931	-0-	1374	1	46608	2	Y	8073	8081	0			70
						8880	9									
02	126896 X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	636	699	0			7
03	140492 X	105204	-0-	-35288	-0-	1243	1	88065	2	Y	14451	14374	0			84
						15896	9									
*04	159141 X	159141	-0-	-0-	-0-	3809	1	139396	2	Y	14487	14469	0			102
						15936	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	77850 X	75884	-0-	-1966	-0-	2031	1	60541	2	N	11992	12002	0			65
						121	4	13191	9							
12	80445 X	67749	-0-	-12696	-0-	1759	1	53621	2	N	11155	11149	0			71
						98	4	12271	9							
01	80445 X	64746	-0-	-15699	-0-	1656	1	51948	2	N	9954	9927	0			98
						193	4	10949	9							
*02	72660 X	54834	-0-	-17826	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0			99
						226	4	8633	9							
03	91950 X	91950	-0-	-0-	-0-	2632	1	72379	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	79756 X	53161	-0-	-26595	-0-	661	1	40582	2	Y	10816	10790	0			65
						20	4	11898	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	63180 X	49417	-0-	-13763	-0-	620	1	37764	2	Y	10014	9976	0	60
						18	4	11015	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	42834	-0-	42834	42834	577	1	35191	2	Y	6403	6342	0	61
						23	4	7043	9					
*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	197200 X	72065	-0-	-125135	-0-	863	1	52681	2	Y	16814	16768	0	101
						26	4	18495	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

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

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290 X	6897	-0-	-3393	-0-	5939	3	5	4	N	866	340	0	4	8	594
						953	9									
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	4	N	456	711	0	5	8	334
						502	9									
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6162	3	514	9	N	467	530	0	1	8	270
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	5650	-0-	-1340	-0-	46	1	5150	3	N	413	372	1	3	8	296
						454	9									
12	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	62	1	4847	3	N	366	378	1	2	8	282
						403	9									
01	5952 X	5343	-0-	-609	-0-	28	1	4933	3	N	347	553	1	1	8	75
						382	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	11019	-0-	11019	46566	10138	3	881	9	Y	801	764	1	1	8	58
12	DLQ G-10	11092	-0-	11092	57658	10162	3	930	9	Y	845	804	1	1	8	98
01	DLQ G-10	11667	-0-	11667	69325	10667	3	1000	9	Y	909	890	1			117
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

11	DLQ G-10	17568	-0-	17568	59782	17153	3	415	9	Y	377	373	1	2	8	27
12	DLQ G-10	12911	-0-	12911	72693	12371	3	540	9	Y	491	460	1	1	8	57
01	DLQ G-10	12355	-0-	12355	85048	11755	3	600	9	Y	545	532	1			70
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									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

*09	79020 X	66295	-0-	-12725	-0-	59696	3	6599	9	Y	5999	5966	0	39	8	116
*10	83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	76212	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22	8	207
*11	68907 X	68907	-0-	-0-	-0-	62553	3	6354	9	Y	5776	5742	0	70	8	171
12	84506 X	79760	-0-	-4746	-0-	73313	3	6447	9	Y	5861	5783	0	9	8	240
01	92411 X	69678	-0-	-22733	-0-	63225	3	6453	9	Y	5866	5935	0	17	8	154
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

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 7376 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
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	93827	-0-	93827	94688	66935	3	133	4	Y	24326	24264	0	39	8	23
						26759	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	205	-0-	205	205	203	3	2	4	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	114642	-0-	114642	114847	90287	3	180	4	Y	21977	21894	0	62	8	21
						24175	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	90313	-0-	90313	90313	67439	3	134	4	Y	20673	20600	0	54	8	19
						22740	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

11	13830 X	10600	-0-	-3230	-0-	680	1	9661	3	Y	235	252	1			205
						259	9									
12	13268 X	10847	-0-	-2421	-0-	690	1	9656	3	Y	455	490	1			170
						501	9									
01	12989 X	11049	-0-	-1940	-0-	675	1	9798	3	Y	524	420	1			274
						576	9									
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									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	60	1	7162	3	Y	2472	2823	1			565
						2719	9									
12	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	62	1	7826	3	Y	2344	2313	1			596
						2578	9									
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	62	1	6616	3	Y	2158	2262	1			492
						2374	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					581
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					581
01	2542	X	1396	-0-	-1146	-0-	4	1	1298	3	N	85					666
							94	9									
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									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	960	1	2496	3	N	346	380	1			354
							381	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	977	1	2726	3	N	162					516
							178	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	992	1	3229	3	N	48					564
							53	9									
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

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	1419	1	21748	3	Y	1144	1257	0			311
							1258	9									
12	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	1545	1	23072	3	Y	1137	1038	0			410
							1251	9									
01	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	1485	1	22724	3	Y	1151	1221	0			340
							1266	9									
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									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

11	3660	X	2254	-0-	-1406	-0-	43	1	1454	3	Y	688	593	1			404
							757	9									
12	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	60	1	1857	3	Y	728	714	1			418
							801	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					418
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	11775	-0-	-3195	-0-	781 739	1 9	10255	3	Y	672	584	0			210
12	13702	X	10568	-0-	-3134	-0-	860 537	1 9	9171	3	Y	488	531	0			167
01	10726	X	5325	-0-	-5401	-0-	453 281	1 9	4591	3	Y	255	349	0			73
02	T. A.		2557	-0-	2557	2557	195 75	1 9	2287	3	Y	68	106	0			35
03	T. A.		4168	-0-	4168	6725	367 118	1 9	3683	3	Y	107	111	0			31
04	T. A.		9120	-0-	9120	15845	717 404	1 9	7999	3	Y	367	332	0			66

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	827 912	1 9	12669	3	Y	829	939	0			249
12	13547	X	13096	-0-	-451	-0-	758 1026	1 9	11312	3	Y	933	835	0			347
01	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	836 1009	1 9	12788	3	Y	917	975	0			289
02	11592	X	7405	-0-	-4187	-0-	279 579	1 9	6547	3	Y	526	604	0			211
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	839 666	1 9	12839	3	Y	605	623	0			193
*04	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	860 1366	1 9	13660	3	Y	1242	1116	0			319

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	12914	-0-	-5956	-0-	868 635	1 9	11411	3	Y	577	505	0			181
12	17918	X	12517	-0-	-5401	-0-	1003 815	1 9	10699	3	Y	741	703	0			219
01	17019	X	12901	-0-	-4118	-0-	1071 981	1 9	10849	3	Y	892	922	0			189
02	T. A.		10394	-0-	10394	10394	767 627	1 9	9000	3	Y	570	570	0			189
03	T. A.		16927	-0-	16927	27321	1446 988	1 9	14493	3	Y	898	845	0			242
04	T. A.		14069	-0-	14069	41390	1092 783	1 9	12194	3	Y	712	796	0			158

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
11	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	1060 517	1 9	15075	3	Y	470	514	1			412
12	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	1097 525	1 9	15347	3	Y	477	664	1			225
01	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	1078 378	1 9	15641	3	Y	344	347	1			222
02	14028	X	9763	-0-	-4265	-0-	387 211	1 9	9165	3	Y	192	171	1			243
03	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	1086 267	1 9	14352	3	Y	243	261	1			225
04	15030	X	14252	-0-	-778	-0-	1079 212	1 9	12961	3	Y	193	215	1			203

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	5990	-0-	-2320	-0-	805	1	4710	3	N	432	437	1			701
							475	9									
12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	912	1	5499	3	N	846	928	1			619
							931	9									
01	7006	X	1341	-0-	-5665	-0-	176	1	998	3	N	152	465	1			306
							167	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

11	4800	X	2038	-0-	-2762	-0-	44	1	1478	3	Y	465	451	0	1	8	52
							4	4	512	9							
12	4805	X	2896	-0-	-1909	-0-	61	1	2217	3	Y	560	576	0			36
							2	4	616	9							
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	48	1	1763	3	Y	515	489	0			62
							2	4	567	9							
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							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	960	1	8956	3	N	650	444	1			816
							715	9									
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	992	1	11603	3	N	717	896	1			637
							789	9									
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	992	1	10715	3	N	521	840	1			318
							573	9									
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									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

11	4290	X	2012	-0-	-2278	-0-	60	1	1592	3	N	286	450	1			374
							45	4	315	9							
12	4433	X	1162	-0-	-3271	-0-	62	1	868	3	N	211					585
							232	9									
01	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	62	1	1603	3	N	309	445	1			449
							340	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	2976	-0-	-3204	-0-	167	1	2563	3	Y	224	271	0			66
							246	9									
12	6386	X	2710	-0-	-3676	-0-	154	1	2296	3	Y	236	218	0			84
							260	9									
01	6107	X	3285	-0-	-2822	-0-	171	1	2621	3	Y	448	416	0			116
							493	9									
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									

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
11	6000	X	3900	-0-	-2100	-0-	960	1	1958	3	N	893	1370	1			304
							982	9									
12	6200	X	4246	-0-	-1954	-0-	992	1	2263	3	N	901	478	1			727
							991	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	992	1	2897	3	N	895	942	1			680
							985	9									
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									

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
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1670	1660	0	2	8	207
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1693	1773	0	2	8	125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1490	1421	0			194
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

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
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	1020	1	6693	3	N	1724	2205	1	3	8	1246
							1896	9									
12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	1054	1	6803	3	N	1680	1327	1			1599
							1848	9									
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1054	1	6935	3	N	1603	1746	1			1456
							1763	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	32823	-0-	-3657	-0-	960	1	30883	3	N	891	1272	1			431
							980	9									
12	37572	X	32275	-0-	-5297	-0-	992	1	30369	3	N	831	840	1			422
							914	9									
01	37572	X	31162	-0-	-6410	-0-	977	1	29347	3	N	762	435	1			749
							838	9									
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									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6924	-0-	-606	-0-	56	1	6491	3	N	343	441	1	3	8	231
							377	9									
12	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	62	1	7415	3	N	425	466	1			190
							468	9									
01	8153	X	7606	-0-	-547	-0-	62	1	7177	3	N	334					524
							367	9									
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									

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11314	-0-	-86	-0-	60	1	10845	3	N	372	421	1			562
							409	9									
12	11780	X	11567	-0-	-213	-0-	62	1	11164	3	N	310	466	1			406
							341	9									
01	11811	X	10878	-0-	-933	-0-	62	1	10494	3	N	293	409	1			290
							322	9									
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									

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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
12	3565	X	1188	-0-	-2377	-0-	25	1	1103	3	Y	48	41	0			7
							7	4	53	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	82	1	3803	3	Y	12	16	0			3
							1	4	13	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	5849	3	N	520	749	1			1070
							572	9									
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	62	1	6647	3	N	562	1130	1			502
							618	9									
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	62	1	6816	3	N	502	373	1			631
							552	9									
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

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 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
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	384	1	134	3	N	78	421	1			254
							86	9									
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					254
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					254
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					254
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					257

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	123	1	5933	3	Y	333	354	0			72
							39	4	366	9							
12	7006	X	5961	-0-	-1045	-0-	121	1	5417	3	Y	352	362	0			62
							36	4	387	9							
01	7006	X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1	3411	3	Y	19	64	0			17
							1	4	21	9							
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									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	711	-0-	-2859	-0-	17	1	560	3	Y	122	315	1			212
							134	9									
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	212	1			-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
11	5190	X	4597	-0-	-593	-0-	314	1	4131	3	Y	138	119	0			50
							152	9									
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	492	1	5242	3	Y	138	138	0			50
							152	9									
01	5053	X	4379	-0-	-674	-0-	388	1	3937	3	Y	49	77	0			22
							54	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	176	1	8452	3	Y	535	553	0			111
							55	4	589	9							
12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	222	1	9916	3	Y	718	710	0			119
							66	4	790	9							
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	247	1	11485	3	Y	1883	1608	0			394
							1	4	2071	9							
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									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

11	15540	X	14554	-0-	-986	-0-	977	1	12833	3	Y	676	662	0			234
							744	9									
12	16058	X	14288	-0-	-1770	-0-	1157	1	12333	3	Y	725	734	0			225
							798	9									
01	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	1555	1	15755	3	Y	762	822	0			165
							838	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

11	9150	X	6202	-0-	-2948	-0-	347	1	5313	3	Y	493	502	0			127
							542	9									
12	7936	X	6338	-0-	-1598	-0-	365	1	5449	3	Y	476	430	0			173
							524	9									
01	6448	X	4791	-0-	-1657	-0-	270	1	4133	3	Y	353	409	0			117
							388	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3290	-0-	-1330	-0-	59	1	2680	3	Y	501	15	0			981
							551	9									
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	61	1	3780	3	Y	466	720	0	15	8	712
							513	9									
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	61	1	3583	3	Y	460	789	0			383
							506	9									
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									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

11	25800	X	18933	-0-	-6867	-0-	1023	1	16938	3	Y	884	1174	0			176
							972	9									
12	26133	X	13650	-0-	-12483	-0-	751	1	11516	3	Y	1257	1257	0			176
							1383	9									
01	23963	X	22153	-0-	-1810	-0-	1151	1	19598	3	Y	1276	1199	0			253
							1404	9									
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									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	143	1	7276	3	Y	746	508	1	4	8	234
							821	9									
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									

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
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	842	1	5749	3	Y	71	129	1			106
							78	9									
12	8897	X	6100	-0-	-2797	-0-	833	1	4718	3	Y	499	469	1			136
							549	9									
01	8897	X	5507	-0-	-3390	-0-	717	1	4250	3	Y	491	362	1	2	8	263
							540	9									
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									

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
11	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	1018	1	6950	3	Y	1355	1237	1			1021
							1491	9									
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	879	1	4979	3	Y	631	1279	1			373
							694	9									
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	991	1	5880	3	Y	601	560	1	2	8	412
							661	9									
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									

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
11	5880	X	2651	-0-	-3229	-0-	2384	3	267	9	Y	243					1266
12	6076	X	3433	-0-	-2643	-0-	32	1	2842	3	Y	508	468	1			1306
							559	9									
01	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	199	1	10135	3	Y	1908	2186	1	16	8	1012
							2099	9									
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									

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
11	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	807	1	13370	3	Y	672	786	0			133
							739	9									
12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	1171	1	17957	3	Y	990	971	0			152
							1089	9									
01	13888	X	9761	-0-	-4127	-0-	501	1	8535	3	Y	659	659	0			152
							725	9									
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									

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	37201	X	37201	-0-	-0-	-0-	721	1	34717	3	Y	1396	1457	0			291
							227	4	1536	9							
12	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	686	1	30691	3	Y	1061	1158	0			194
							204	4	1167	9							
01	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-	621	1	28794	3	Y	65	208	0			51
							1	4	72	9							
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									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

11	45030	X	35447	-0-	-9583	-0-	698	1	34281	3	Y	410	467	0			71
							17	4	451	9							
12	41881	X	34493	-0-	-7388	-0-	686	1	33571	3	Y	170	216	0			25
							49	4	187	9							
01	41788	X	36341	-0-	-5447	-0-	717	1	34985	3	Y	571	501	0			95
							11	4	628	9							
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							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	3507	3	2259	9	N	2054	2087	1			310
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4043	3	2460	9	N	2236	2291	1			255
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	4444	3	2544	9	N	2313	2302	1			266
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

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	2753	3			N	-0-					171
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1487	3	182	9	N	165	159	1			177
01	1023 X	29	-0-	-994	-0-	29	3			N	-0-					177
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

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
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-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

11	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	35461	2	369	9	Y	335	260	0	72	1	19
												3	8			
12	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	40545	2	310	9	Y	282	220	0	66	1	15
01	37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	239	0	74	1	8
												1	8			
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

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

11	32640 X	18650	-0-	-13990	-0-	18452	2	198	9	Y	180	154	0	30	1	11
												3	8			
12	32395 X	7796	-0-	-24599	-0-	7715	2	81	9	Y	74	71	0	10	1	4
01	32395 X	8414	-0-	-23981	-0-	8304	2	110	9	Y	100	84	0	16	1	3
												1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470 X	30692	-0-	-778	-0-	30296	2	396	9	Y	360	308	0	50	1	22
												1	8			
12	34407 X	34407	-0-	-0-	-0-	34013	2	394	9	Y	358	314	0	45	1	21
01	35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	35245	2	438	9	Y	398	346	0	61	1	12
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

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

11	32250 X	27405	-0-	-4845	-0-	26440	2	965	9	Y	877	824	0	46	1	60
												3	8			
12	32488 X	29307	-0-	-3181	-0-	28358	2	949	9	Y	863	827	0	40	1	56
01	32488 X	24900	-0-	-7588	-0-	23874	2	1026	9	Y	933	912	0	44	1	32
												1	8			
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

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
12	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	10	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	3844 X	2196	-0-	-1648	-0-	1604	2	592	9	Y	538	511	0	3	1	20
												5	8			
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

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	5062	2	2787	9	Y	2534	2578	1	20	8	193
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	1538	1312	1			419
01	10633 X	7727	-0-	-2906	-0-	5190	2	2537	9	Y	2306	2306	1	3	8	416
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

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

11	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37627	2	2048	9	Y	1862	1803	0	66	1	127
												1	8			
12	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	41023	2	2277	9	Y	2070	2016	0	52	1	129
01	47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	44989	2	2314	9	Y	2104	2060	0	86	1	86
												1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	9720	X	6680	-0-	-3040	-0-	6305	2	375	9	Y	341	380	0	12	1	19
													2	8			
12	10044	X	388	-0-	-9656	-0-	37	2	351	9	Y	319	318	0			20
01	8680	X	2437	-0-	-6243	-0-	1768	2	669	9	Y	608	600	0	4	1	23
													1	8			
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

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
11	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	22698	2	638	9	Y	580	599	1			342
12	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	23465	2	505	4	Y	519	603	1			258
							571	9									
01	21669	X	19246	-0-	-2423	-0-	18654	2	592	9	Y	538	414	1	1	8	381
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									

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
11	17580	X	17565	-0-	-15	-0-	17132	2	433	9	Y	394	569	1	1	8	386
12	18166	X	5346	-0-	-12820	-0-	4987	2	107	4	Y	229	198	1			417
							252	9									
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	1	8	325
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									

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
11	9420	X	6070	-0-	-3350	-0-	1	1	5601	2	Y	424	424	0	10	1	28
							2	4	466	9			3	8			
12	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	5965	2	518	9	Y	471	461	0	9	1	29
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6235	2	561	9	Y	510	507	0	15	1	16
													1	8			
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

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1	1	9179	2	Y	48	46	0	15	1	2
							3	4	53	9			3	8			
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9756	2	14	9	Y	13	2	0	13	1	-0-
01	13082	X	9489	-0-	-3593	-0-	9215	2	274	9	Y	249	223	0	18	1	8
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32099 X	32099	-0-	-0-	-0-	3	1	31724	2	Y	327	270	0	55	1	18
						12	4	360	9			14	8			
12	33170 X	30725	-0-	-2445	-0-	30407	2	318	9	Y	289	256	0	35	1	16
01	33170 X	28280	-0-	-4890	-0-	27946	2	334	9	Y	304	262	0	48	1	8
												2	8			
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

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070 X	12215	-0-	-1855	-0-	1	1	11393	2	Y	743	759	0	18	1	49
						4	4	817	9			5	8			
12	14539 X	12846	-0-	-1693	-0-	12101	2	745	9	Y	677	669	0	16	1	41
01	13578 X	13160	-0-	-418	-0-	11750	2	1410	9	Y	1282	1258	0	24	1	41
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

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	10221	-0-	10221	40761	1	1	9383	2	Y	758	840	0	17	1	50
						3	4	834	9			4	8			
12	50874 X	10113	-0-	-40761	-0-	9524	2	589	9	Y	535	539	0	14	1	32
01	11563 X	9784	-0-	-1779	-0-	9491	2	293	9	Y	266	268	0	21	1	8
												1	8			
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

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
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1	1	6858	2	Y	561	571	0	11	1	37
						3	4	617	9			5	8			
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6874	2	615	9	Y	559	553	0	9	1	34
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7536	2	620	9	Y	564	564	0	15	1	18
												1	8			
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

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	190	1			321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256					583
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

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					328
12	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	17					345
01	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	447	573	1			219
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

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12813	2	1440	9	Y	1309	1285	0	22	1	48
													8	8			
12	14384	X	12673	-0-	-1711	-0-	11439	2	12	4	Y	1111	1092	0	16	1	51
							1222	9									
01	14074	X	14038	-0-	-36	-0-	12722	2	19	4	Y	1179	1176	0	27	1	26
							1297	9					1	8			
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									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

11	11700	X	8236	-0-	-3464	-0-	7557	2	679	9	Y	617	603	0	14	1	22
													7	8			
12	11842	X	5590	-0-	-6252	-0-	4932	2	5	4	Y	594	582	0	7	1	27
							653	9									
01	10726	X	4605	-0-	-6121	-0-	3309	2	7	4	Y	1172	1164	0	7	1	27
							1289	9					1	8			
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									

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

11	8460	X	6776	-0-	-1684	-0-	6189	2	587	9	Y	534	500	0	10	1	19
													26	8			
12	8742	X	6510	-0-	-2232	-0-	5886	2	9	4	Y	559	544	0	8	1	26
							615	9									
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6029	2	14	4	Y	510	510	0	12	1	11
							561	9					3	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	Y	30	1	1	29	8	-0-
12	403	X	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	744	X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
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-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1	1	42
							487	9									
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

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

11	450	N	318	-0-	-132	-0-	271	2	47	9	Y	43	7	0	1	1	1
													35	8			
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	992	N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

11	1920	X	223	-0-	-1697	-0-	98	2	125	9	Y	114	91	0	12	8	11
12	1984	X	93	-0-	-1891	-0-	92	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8			-0-
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

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

11	72570	X	66585	-0-	-5985	-0-	65992	2	1	4	Y	538	469	0	97	1	54
							592	9					2	8			
12	68727	X	62003	-0-	-6724	-0-	61386	2	617	9	Y	561	471	0	72	1	72
01	69955	X	69955	-0-	-0-	-0-	69278	2	677	9	Y	615	516	0	123	1	48
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510 X	12056	-0-	-12454	-0-	10521	2	1535	9	Y	1395	1405	0	15	1	87
												3	8			
12	20584 X	19149	-0-	-1435	-0-	17509	2	1640	9	Y	1491	1460	0	21	1	97
01	20584 X	18623	-0-	-1961	-0-	16988	2	1635	9	Y	1486	1441	0	30	1	112
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

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

11	T. A.	9278	-0-	9278	24847	9253	2	25	9	Y	23	15	1	8	8	-0-
12	T. A.	7906	-0-	7906	32753	7891	2	15	9	Y	14	4	0	10	1	-0-
01	39433 X	6680	-0-	-32753	-0-	6654	2	26	9	Y	24	8	0	13	1	1
												2	8			
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-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

11	12780 X	10740	-0-	-2040	-0-	9552	2	1188	9	Y	1080	1068	0	15	1	67
												1	8			
12	13206 X	11082	-0-	-2124	-0-	9843	2	1239	9	Y	1126	1107	0	13	1	73
01	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	8225	2	1043	9	Y	948	932	0	17	1	71
												1	8			
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

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

11	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	186	1	10202	2	Y	3513	2744	0	20	1	1041
						8	4	3864	9			12	8			
12	14043 X	10082	-0-	-3961	-0-	170	1	8303	2	Y	988	1661	0	13	1	355
						522	4	1087	9							
01	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	116	1	10759	2	Y	1132	1231	0	26	1	228
						7	4	1245	9			2	8			
02	13300 X	9153	-0-	-4147	-0-	77	1	8171	2	Y	823	704	0	12	1	335
						905	9									
03	14725 X	11664	-0-	-3061	-0-	141	1	9916	2	Y	1461	1396	0	13	1	386
						1607	9					1	8			
04	14250 X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	9	1	285
						1593	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1790	-0-	-1210	-0-	1285	2	505	9	Y	459	392	1	11	8	322
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	76					398
01	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	79	2	17	9	Y	15	1	8			412
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

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	325	-0-	-1685	-0-	196	2	129	9	Y	117	182	1	13	8	198
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					210
01	3813	X	502	-0-	-3311	-0-	500	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	210
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

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	99	190	1	13	8	103
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	53					156
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	29	1	8			184
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

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
11	9420	X	354	-0-	-9066	-0-	202	2	152	9	Y	138	124	0	2	1	1
													12	8			
12	1271	X	98	-0-	-1173	-0-	48	2	50	9	Y	45	45	0			1
01	1085	X	129	-0-	-956	-0-	12	2	117	9	Y	106	104	0	2	8	1
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

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	2	1	15767	2	Y	2647	2560	0	28	1	177
							6	4	2912	9			13	8			
12	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	15325	2	2086	9	Y	1896	1934	0	22	1	117
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	15071	2	1740	9	Y	1582	1613	0	33	1	51
													2	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	15777	-0-	-3093	-0-	1	1	14456	2	Y	1195	1223	0	25	1	79
							5	4	1315	9			8	8			
12	15686	X	15145	-0-	-541	-0-	13620	2	1525	9	Y	1386	1361	0	19	1	85
01	16709	X	281	-0-	-16428	-0-	14	2	267	9	Y	243	287	0	34	8	7
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	4	1	36644	2	Y	5723	5971	0	62	1	383
							13	4	6295	9			10	8			
12	41449	X	41449	-0-	-0-	-0-	36643	2	4806	9	Y	4369	4433	0	50	1	269
01	38559	X	38559	-0-	-0-	-0-	34571	2	3988	9	Y	3625	3703	0	72	1	116
													3	8			
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

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13485	-0-	-135	-0-	1	1	12597	2	Y	802	780	0	23	1	52
							5	4	882	9			17	8			
12	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	13695	2	952	9	Y	865	844	0	20	1	53
01	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	14802	2	1125	9	Y	1023	1014	0	28	1	33
													1	8			
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

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
11	22350	X	13472	-0-	-8878	-0-	5448	2	2	4	Y	7293	6807	0	9	1	492
							8022	9					24	8			
12	23095	X	15249	-0-	-7846	-0-	6300	2	8949	9	Y	8135	8113	0	8	1	506
01	23095	X	13190	-0-	-9905	-0-	5574	2	7616	9	Y	6924	7189	0	11	1	226
													4	8			
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

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	33	-0-	-18327	-0-	2	2	31	9	Y	28	26	0			2
12	18972	X	12431	-0-	-6541	-0-	7857	2	4574	9	Y	4158	3890	0	12	1	258
01	17236	X	12737	-0-	-4499	-0-	8627	2	4110	9	Y	3736	3849	0	20	1	122
													3	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	174	-0-	-516	-0-	54	2	120	9	Y	109	26	0	11	8	81
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					81
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	36	0			45
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

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

11	38760	X	12057	-0-	-26703	-0-	11142	2	915	9	Y	832	892	0	20	1	650
													28	8			
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					650
01	18817	X	45	-0-	-18772	-0-	36	4	9	9	Y	8	286	0	1	8	371
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									

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

11	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-					550
12	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					550
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1014	949	1	1	8	614
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

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

11	5970	X	80	-0-	-5890	-0-	6	2	74	9	Y	67	78	0	2	8	4
12	5921	X	2382	-0-	-3539	-0-	233	2	2149	9	Y	1954	1837	0			121
01	5580	X	2161	-0-	-3419	-0-	159	2	2002	9	Y	1820	1871	0	1	8	69
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

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	11932	2	739	9	Y	672	645	0	20	1	24
													14	8			
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13057	2	14	4	Y	1042	999	0	19	1	48
							1146	9									
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	11471	2	24	4	Y	836	837	0	25	1	19
							920	9					3	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	8640	X	6867	-0-	-1773	-0-	6038	2	829	9	Y	754	749	0	9	1	28
													6	8			
12	8928	X	7316	-0-	-1612	-0-	6428	2	8	4	Y	800	783	0	8	1	37
							880	9									
01	8928	X	7423	-0-	-1505	-0-	6700	2	13	4	Y	645	655	0	12	1	14
							710	9					1	8			
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									

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
11	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
12	14632	X	453	-0-	-14179	-0-	191	2	6	4	Y	233	222	0			11
							256	9									
01	14632	X	1422	-0-	-13210	-0-	658	2	10	4	Y	685	678	0	1	1	16
							754	9					1	8			
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									

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
11	28320	X	7524	-0-	-20796	-0-	6671	2	853	9	Y	775	776	0	12	1	28
													18	8			
12	29264	X	1529	-0-	-27735	-0-	834	2	6	4	Y	626	624	0	1	1	29
							689	9									
01	25358	X	907	-0-	-24451	-0-	159	2	8	4	Y	673	686	0	1	8	15
							740	9									
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									

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	5667	-0-	-2013	-0-	4473	2	1194	9	Y	1085	1050	0	9	1	40
													22	8			
12	6324	X	5266	-0-	-1058	-0-	4329	2	13	4	Y	840	834	0	7	1	39
							924	9									
01	5642	X	4599	-0-	-1043	-0-	3594	2	19	4	Y	896	903	0	9	1	20
							986	9					3	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

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

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 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
11	120	X	42	-0-	-78	-0-	13	2	29	9	Y	26	4	0	2	8	20
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	0			11
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

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
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	74	2	153	9	Y	139	198	0			115
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					115
01	527	N	78	-0-	-449	-0-	38	4	40	9	Y	36	51	0	3	8	97
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									

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
11	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	11829	2	1771	9	Y	1610	1612	0	20	1	99
													10	8			
12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12647	2	1694	9	Y	1540	1522	0	17	1	100
01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	12996	2	1582	9	Y	1438	1403	0	26	1	108
													1	8			
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	8708	2	586	9	Y	533	535	0	15	1	32
													9	8			
12	9703	X	9265	-0-	-438	-0-	8624	2	641	9	Y	583	561	0	17	1	37
01	9703	X	9027	-0-	-676	-0-	8398	2	629	9	Y	572	541	0	25	1	42
													1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		27	-0-	27	1221	2	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1221					Y	-0-					-0-
01	1221	X	-0-	-0-	-1221	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1012	-0-	1012	2787	620	2	392	9	Y	356	297	0	37	1	8
													23	8			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-	8	0			-0-
01	2787	X	-0-	-0-	-2787	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	630	-0-	-810	-0-	530	2	100	9	N	91	1	1	14	8	435
12	558	X	170	-0-	-388	-0-	152	2	18	9	N	16					451
01	527	X	161	-0-	-366	-0-	75	2	86	9	N	78	193	1	2	8	334
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

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		28	-0-	28	663	2	2	26	9	Y	24	1	0	21	8	2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					2
01	663	X	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-	1	0			1
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

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		905	-0-	905	2970	854	2	51	9	Y	46	1	1	45	8	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2970					Y	-0-					-0-
01	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	881					Y	30	30	8			-0-
12	881	X	-0-	-0-	-881	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253410	X	11	-0-	-253399	-0-	8	2	3	4	Y	-0-	5	0			143
12	228749	X	179	-0-	-228570	-0-	15	2	164	9	Y	149	139	0	150	1	3
01	204383	X	13591	-0-	-190792	-0-	9227	2	20	4	Y	3949	2113	0	1817	1	16
							4344	9					6	8			
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

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205680	X	1748	-0-	-203932	-0-	1303	2	412	4	Y	30	14	0	2	1	399
							33	9									
12	207731	X	2013	-0-	-205718	-0-	1861	2	17	4	Y	123	248	0	271	1	3
							135	9									
01	192572	X	5795	-0-	-186777	-0-	3442	2	7	4	Y	2133	1141	0	981	1	9
							2346	9					5	8			
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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130200	X	35	-0-	-130165	-0-	1	2	4	4	Y	27	17	0	1	1	-0-
							30	9					16	8			
12	134540	X	-0-	-0-	-134540	-0-					Y	-0-					-0-
01	134540	X	1121	-0-	-133419	-0-	1041	2	37	4	Y	39	22	0	3	1	-0-
							43	9					14	8			
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2321	2	405	9	Y	368	353	0	12	1	3
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	2805	2	456	4	Y	603	582	0	7	1	5
							663	9					12	8			
*04	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	33933	2	1134	9	Y	1031	981	0	44	1	11

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214410	X	119896	-0-	-94514	-0-	113205	2	68	4	Y	6021	5623	0	442	1	85
							6623	9					52	8			
12	205034	X	39	-0-	-204995	-0-	1	2	27	4	Y	10	94	0	1	1	-0-
							11	9									
01	205034	X	3989	-0-	-201045	-0-	2670	2	50	4	Y	1154	1098	0	47	1	4
							1269	9					5	8			
02	175140	X	6401	-0-	-168739	-0-	4604	2	1797	9	Y	1634	1579	0	44	1	15
03	182156	X	33830	-0-	-148326	-0-	27303	2	760	4	Y	5243	5151	0	64	1	40
							5767	9					3	8			
04	119910	X	54747	-0-	-65163	-0-	46715	2	8032	9	Y	7302	7207	0	54	1	81

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
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5262	2	730	9	Y	664	429	1	240	8	10
12	5766	X	1674	-0-	-4092	-0-	1556	2	118	9	Y	107	114	1			3
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	9591	2	24	4	Y	3255	3040	0	154	1	47
							3581	9					52	8			
12	9238	X	913	-0-	-8325	-0-	815	2	97	4	Y	1	46	0	2	1	-0-
							1	9									
01	11904	X	1232	-0-	-10672	-0-	1164	2	50	4	Y	16	3	1	13	8	-0-
							18	9									
02	12320	X	115	-0-	-12205	-0-	8	2	107	9	Y	97	94	0	2	1	1
03	13640	X	1281	-0-	-12359	-0-	755	2	353	4	Y	157	149	0	2	1	1
							173	9					6	8			
04	13200	X	3658	-0-	-9542	-0-	2530	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3	1	11

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

11	18300	X	1492	-0-	-16808	-0-	1065	2	427	9	Y	388	510	0	1	1	27
													1	8			
12	15438	X	2747	-0-	-12691	-0-	2072	2	675	9	Y	614	599	0	3	1	39
01	15438	X	5978	-0-	-9460	-0-	4629	2	1349	9	Y	1226	1203	0	9	1	52
													1	8			
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

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

11	24990	X	19089	-0-	-5901	-0-	15139	2	3950	9	Y	3591	3522	0	29	1	251
													16	8			
12	25823	X	21818	-0-	-4005	-0-	17404	2	4414	9	Y	4013	3986	0	23	1	255
01	24769	X	20613	-0-	-4156	-0-	16379	2	4234	9	Y	3849	3907	0	31	1	163
													3	8			
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

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

11	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	30402	2	92	9	Y	84	61	0	49	1	2
													3	8			
12	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31705	2	131	9	Y	119	75	0	39	1	7
01	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	35649	2	153	9	Y	139	75	0	67	1	3
													1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	33040	2	1247	9	Y	1134	1091	0	51	1	54
												12	8			
12	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	39068	2	815	9	Y	741	689	0	49	1	57
01	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	37685	2	741	9	Y	674	631	0	71	1	28
												1	8			
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

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49394 X	49394	-0-	-0-	-0-	48375	2	1019	9	Y	926	845	0	88	1	42
												14	8			
12	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	49416	2	916	9	Y	833	745	0	67	1	63
01	48578 X	48578	-0-	-0-	-0-	47215	2	1363	9	Y	1239	1150	0	97	1	53
												2	8			
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

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	9965	2	1558	9	Y	1416	1467	0	23	1	70
												5	8			
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	76	2	310	9	Y	282	329	0			23
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3248	2	1343	9	Y	1221	1176	0	8	1	56
												4	8			
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

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15453	2	1940	9	Y	1764	1745	0	34	1	87
												14	8			
12	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	15581	2	1680	9	Y	1527	1463	0	28	1	123
01	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	15280	2	1575	9	Y	1432	1447	0	41	1	65
												2	8			
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

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
11	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	29332	2	1	4	Y	917	892	0	44	1	107
						1009	9					4	8			
12	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	27560	2	734	9	Y	667	647	0	34	1	93
01	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	34491	2	891	9	Y	810	766	0	63	1	73
												1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	9760	2	1146	9	Y	1042	1022	0	18	1	123
													18	8			
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	6667	2	986	9	Y	896	879	0	10	1	130
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	17	1	94
													2	8			
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

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

11	1170	X	61	-0-	-1109	-0-	28	2	33	9	Y	30	1	0	29	8	-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

11	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	27847	2	1	4	Y	743	708	0	46	1	85
							817	9					5	8			
12	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	23893	2	644	9	Y	585	557	0	31	1	82
01	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	28714	2	1054	9	Y	958	895	0	57	1	88
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

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	148	2	29	9	Y	26	190	0	26	8	-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	213	2	1573	9	Y	1430	1329	0			101
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	366	2	274	9	Y	249	329	0	1	1	13
													7	8			
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

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

11	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	26550	2	3824	9	Y	3476	3543	0	65	1	172
													9	8			
12	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	25755	2	3473	9	Y	3157	3023	0	51	1	255
01	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73	1	142
													2	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	1200	X	198	-0-	-1002	-0-	178	2	20	9	Y	18	5	0	18	8	-0-
12	1240	X	693	-0-	-547	-0-	198	2	495	9	Y	450	418	0			32
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	266	2	877	9	Y	797	782	0	1	1	43
													3	8			
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-

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
11	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	12692	2	1	4	Y	1751	1820	0	23	1	210
							1926	9					14	8			
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	10314	2	1629	9	Y	1481	1460	0	15	1	216
01	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	14067	2	2175	9	Y	1977	1971	0	31	1	189
													2	8			
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

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
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	25	25	8			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
11	15390	X	9786	-0-	-5604	-0-	7250	2	2536	9	Y	2305	2196	0	17	1	157
													50	8			
12	11408	X	4509	-0-	-6899	-0-	3116	2	1393	9	Y	1266	1328	0	6	1	89
01	11408	X	576	-0-	-10832	-0-	400	2	176	9	Y	160	235	0	1	1	8
													5	8			
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

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
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12	9	0	1	1	-0-
													2	8			
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6684	2	77	9	Y	70	54	0	11	1	5
01	30923	X	30923	-0-	-0-	-0-	30325	2	598	9	Y	544	449	0	77	1	22
													1	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233880	X	143	-0-	-233737	-0-	48	4	95	9	Y	86	3	8			86
12	208351	X	873	-0-	-207478	-0-	861	2	8	4	Y	4	42	0	48	1	-0-
							4	9									
01	186961	X	442	-0-	-186519	-0-	429	2	1	4	Y	11	3	0	4	1	-0-
							12	9					4	8			
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

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
11	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	39313	2	1527	9	Y	1388	1367	0	78	1	66
													9	8			
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2392	2	403	9	Y	366	399	0	3	1	30
01	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2	1234	9	Y	1122	1067	0	33	1	51
													1	8			
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

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
11	251550	X	109	-0-	-251441	-0-	83	2	26	4	Y	-0-	7	0			194
12	228997	X	169	-0-	-228828	-0-	13	2	156	9	Y	142	160	0	173	1	3
01	206336	X	108	-0-	-206228	-0-	10	2	98	9	Y	89	49	0	42	1	-0-
													1	8			
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

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
11	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	11904	2	5429	9	Y	4935	4796	0	24	1	346
													26	8			
12	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	13460	2	5611	9	Y	5101	5104	0	18	1	325
01	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	16300	2	6340	9	Y	5764	5798	0	42	1	245
													4	8			
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

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
11	23250	X	21307	-0-	-1943	-0-	17321	2	3986	9	Y	3624	3590	0	29	1	253
													25	8			
12	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	19176	2	4417	9	Y	4015	3989	0	24	1	255
01	25544	X	21078	-0-	-4466	-0-	16971	2	4107	9	Y	3734	3792	0	34	1	158
													5	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	22380 X	11190	-0-	-11190	-0-	8289	2	2901	9	Y	2637	2573	0	16	1	185
												11	8			
12	17050 X	16709	-0-	-341	-0-	12441	2	4268	9	Y	3880	3802	0	16	1	247
01	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28	1	157
												2	8			
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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	44965	-0-	44965	44965	29834	2	163	4	Y	13607	13326	0	161	1	120
						14968	9									
01	SHUT IN	236383	-0-	236383	281348	162747	2	73636	9	Y	66942	63978	0	2819	1	226
												39	8			
02	SHUT IN	128149	-0-	128149	409497	89667	2	38482	9	Y	34984	34015	0	868	1	327
03	527527 X	118030	-0-	-409497	-0-	84356	2	33674	9	Y	30613	30457	0	240	1	236
												7	8			
04	103860 X	85303	-0-	-18557	-0-	60684	2	24619	9	Y	22381	22296	0	72	1	249

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	76441	-0-	76441	76441	47723	2	125	4	Y	25994	25469	0	296	1	229
						28593	9									
01	SHUT IN	253850	-0-	253850	330291	164402	2	89448	9	Y	81316	77867	0	3366	1	274
												38	8			
02	SHUT IN	123047	-0-	123047	453338	82925	2	1621	4	Y	35001	34018	0	930	1	327
						38501	9									
03	557478 X	104140	-0-	-453338	-0-	71488	2	32652	9	Y	29684	29525	0	251	1	229
												6	8			
04	109800 X	82592	-0-	-27208	-0-	57456	2	25136	9	Y	22851	22749	0	77	1	254

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	58139	-0-	58139	58139	37135	2	67	4	Y	19034	18651	0	215	1	168
						20937	9									
01	SHUT IN	196172	-0-	196172	254311	132115	2	64057	9	Y	58234	55756	0	2416	1	196
												34	8			
02	SHUT IN	92949	-0-	92949	347260	67555	2	421	4	Y	22703	22103	0	584	1	212
						24973	9									
03	428822 X	81562	-0-	-347260	-0-	56979	2	24583	9	Y	22348	22218	0	165	1	172
												5	8			
04	113340 X	109272	-0-	-4068	-0-	86091	2	23181	9	Y	21074	20912	0	100	1	234

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	10541	-0-	10541	10541	6847	2	94	4	Y	3273	2504	0	753	1	16
						3600	9									
01	SHUT IN	59085	-0-	59085	69626	38219	2	193	4	Y	18794	18518	0	125	1	148
						20673	9					19	8			
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		133796	-0-	133796	133796	88150	2	304	4	Y	41220	31572	0	9449	1	199
							45342	9									
01	SHUT IN		68303	-0-	68303	202099	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0	118	1	149
													8	8			
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

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		155492	-0-	155492	155492	100712	2	586	4	Y	49267	37751	0	11278	1	238
							54194	9									
01	SHUT IN		79959	-0-	79959	235451	56526	2	23433	9	Y	21303	21236	0	129	1	168
													8	8			
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

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		149813	-0-	149813	149813	97296	2	303	4	Y	47467	36394	0	10843	1	230
							52214	9									
01	SHUT IN		79438	-0-	79438	229251	54832	2	50	4	Y	22324	22268	0	100	1	176
							24556	9					10	8			
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

GEMINI WELL #: 556H RRCID -> 290022 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
11	SHUT IN	108634	-0-	108634	226423	78593	2	30041	9	Y	27310	26523	0	631	1	281
												87	8			
12	SHUT IN	59802	-0-	59802	286225	42913	2	16889	9	Y	15354	15268	0	80	1	287
01	SHUT IN	55552	-0-	55552	341777	41217	2	14335	9	Y	13032	13079	0	81	1	152
												7	8			
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

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
11	SHUT IN	128645	-0-	128645	274056	92941	2	35704	9	Y	32458	31536	0	754	1	334
												109	8			
12	SHUT IN	109630	-0-	109630	383686	91432	2	18198	9	Y	16544	16345	0	226	1	307
01	SHUT IN	145233	-0-	145233	528919	127567	2	17666	9	Y	16060	15701	0	474	1	182
												10	8			
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

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
11	SHUT IN	124658	-0-	124658	260975	88105	2	36553	9	Y	33230	32272	0	757	1	342
												104	8			
12	SHUT IN	59391	-0-	59391	320366	41239	2	18152	9	Y	16502	16456	0	79	1	309
01	SHUT IN	59903	-0-	59903	380269	41333	2	18570	9	Y	16882	16814	0	174	1	195
												8	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	4006	-0-	4006	4006	2679	2	22	4	Y	1186	554	0	605	1	27
						1305	9									
01	SHUT IN	105921	-0-	105921	109927	77037	2	170	4	Y	26104	13910	0	12099	1	104
						28714	9					18	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1570	-0-	1570	1570	798	2	224	4	Y	498	233	0	254	1	11
						548	9									
01	SHUT IN	82480	-0-	82480	84050	62149	2	138	4	Y	18357	9761	0	8517	1	73
						20193	9					17	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	3046	-0-	3046	3046	2169	2	18	4	Y	781	364	0	399	1	18
						859	9									
01	SHUT IN	115171	-0-	115171	118217	97953	2	221	4	Y	15452	8141	0	7255	1	61
						16997	9					13	8			
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

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	66413	-0-	66413	66413	41560	2	668	4	Y	21986	10275	0	11205	1	506
						24185	9									
01	SHUT IN	161793	-0-	161793	228206	117408	2	260	4	Y	40114	21681	0	18757	1	161
						44125	9					21	8			
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

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	8365	2	109	4	Y	4348	2032	0	2216	1	100
						4783	9									
01	109400 X	109400	-0-	-0-	-0-	75581	2	166	4	Y	30594	16379	0	14161	1	123
						33653	9					31	8			
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

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	52539	-0-	52539	52539	43758	2	554	4	Y	7479	3465	0	3843	1	171
						8227	9									
01	SHUT IN	176366	-0-	176366	228905	158102	2	360	4	Y	16276	8633	0	7739	1	64
						17904	9					11	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	54523	-0-	54523	54523	33073	2	371	4	Y	19163	8959	0	9763	1	441
						21079	9									
01	SHUT IN	115510	-0-	115510	170033	73490	2	159	4	Y	38055	20606	0	17724	1	153
						41861	9					13	8			
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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	6454	-0-	6454	6454	4248	2	136	4	Y	1882	879	0	960	1	43
						2070	9									
01	SHUT IN	55155	-0-	55155	61609	34932	2	393	4	Y	18027	9654	0	8321	1	72
						19830	9					23	8			
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

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
11	SHUT IN	118571	-0-	118571	247330	92291	2	26280	9	Y	23891	23175	0	602	1	245
												99	8			
12	SHUT IN	58255	-0-	58255	305585	43938	2	14317	9	Y	13015	12937	0	80	1	243
01	SHUT IN	47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935	0	103	1	127
												8	8			
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

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
*12	0	62284	-0-	62284	62284	39121	2	458	4	Y	20641	9646	0	10520	1	475
						22705	9									
*01	0	156866	-0-	156866	219150	103589	2	226	4	Y	48228	26046	0	22445	1	194
						53051	9					18	8			
*02	14B2 EXT	85080	-0-	85080	304230	59646	2	290	4	Y	22858	19557	0	3348	1	147
						25144	9									
*03	381248 X	77018	-0-	-304230	-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

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
*01	0 W	53531	-0-	53531	53531	33492	2	143	4	Y	18087	13070	0	4658	1	352
						19896	9					7	8			
02	0 W	52303	-0-	52303	105834	35101	2	17202	9	Y	15638	14488	0	1263	1	239
03	0 W	75501	-0-	75501	181335	55447	2	20054	9	Y	18231	17937	0	212	1	274
												48	8			
04	0 W	56449	-0-	56449	237784	43868	2	12581	9	Y	11437	11483	0	58	1	170

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	66394	-0-	66394	66394	42425	2	143	4	Y	21660	15641	0	5589	1	421
							23826	9					9	8			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	66394					Y	NO RPT					421
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	66394					Y	NO RPT					421
04	14B2	EXT	70690	-0-	70690	137084	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

*01	0	W	46982	-0-	46982	46982	30411	2	142	4	Y	14935	10791	0	3847	1	290
							16429	9					7	8			
*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

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	62213	-0-	62213	62213	46898	2	15315	9	N	13923	13977	0	47	1	208

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

03	0	W	89859	-0-	89859	89859	66166	2	23693	9	Y	21539	21263	0	249	1	324
													46	8			
04	0	W	71893	-0-	71893	161752	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

11	8730	X	2362	-0-	-6368	-0-	13	1	1744	2	N	550	691	0			298
							605	9									
12	9021	X	6681	-0-	-2340	-0-	31	1	5286	2	N	1240	910	0			628
							1364	9									
01	7595	X	6356	-0-	-1239	-0-	29	1	4916	2	N	1283	1556	0			355
							1411	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	9785	-0-	-5245	-0-	1047	1	5505	2	N	2939	3901	1			525
							3233	9									
12	12493	X	8678	-0-	-3815	-0-	1002	1	4345	2	N	3028	3016	1			537
							3331	9									
01	10509	X	7858	-0-	-2651	-0-	943	1	4242	2	N	2430	1874	1			1093
							2673	9									
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									

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
11	9600	X	1116	-0-	-8484	-0-	152	1	477	2	N	443	607	1	24	8	130
							487	9									
12	10137	X	1807	-0-	-8330	-0-	369	1	1128	2	N	282	248	1			164
							310	9									
01	10137	X	9165	-0-	-972	-0-	509	1	4950	2	N	3369	2730	1			803
							3706	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	5422	-0-	-4058	-0-	870	1	3088	2	N	1331	1516	1			357
							1464	9									
12	9641	X	3166	-0-	-6475	-0-	741	1	1448	2	N	888	841	1			404
							977	9									
01	9641	X	5071	-0-	-4570	-0-	876	1	2893	2	N	1184	628	1			960
							1302	9									
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									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	30	1	3370	2	N	588	489	0			319
							647	9									
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	31	1	3442	2	N	606	618	0			307
							667	9									
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	29	1	2992	2	N	575	723	0			159
							633	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	1762	-0-	-2168	-0-	903	1	208	2	N	592	703	1			159
						651	9									
12	3689 X	1126	-0-	-2563	-0-	858	1	268	9	N	244	292	1			111
01	3689 X	758	-0-	-2931	-0-	663	1	95	9	N	86	127	1			70
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

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1138	1	2006	2	N	1616	1491	1			980
						1778	9									
12	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	1160	1	4259	2	N	2801	2817	1			964
						3081	9									
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1210	1	1576	2	N	3056	3175	1			845
						3362	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

11	8280 X	1493	-0-	-6787	-0-	205	1	793	2	N	450	706	1			179
						495	9									
12	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	1117	1	7154	2	N	4809	3939	1			1049
						5290	9									
01	9734 X	6746	-0-	-2988	-0-	1087	1	2432	2	N	2934	3181	1			802
						3227	9									
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									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

11	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	1189	1	14474	2	N	2383	2568	1			623
						2621	9									
12	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	1226	1	13808	2	N	2328	2232	1	1	8	718
						2561	9									
01	12245 X	10525	-0-	-1720	-0-	675	1	7949	2	N	1728	1803	1	1	8	642
						1901	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
11	17310 X	13501	-0-	-3809	-0-	1001	1	10245	2	N	2050	2239	1			603
						2255	9									
12	17887 X	11528	-0-	-6359	-0-	1028	1	8008	2	N	2265	1873	1			995
						2492	9									
01	17887 X	15510	-0-	-2377	-0-	1148	1	11759	2	N	2366	2256	1			1105
						2603	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

11	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	1230	1	15808	2	Y	2587	2439	0			633
						2846	9									
12	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1160	1	14421	2	Y	2709	2653	0			689
						2980	9									
01	18414 X	18104	-0-	-310	-0-	1251	1	13957	2	Y	2633	2720	0			602
						2896	9									
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									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

11	30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	1230	1	21265	2	N	7190	7182	1			897
						7909	9									
12	29791 X	27348	-0-	-2443	-0-	1117	1	19294	2	N	6306	6148	1			1055
						6937	9									
01	29791 X	27107	-0-	-2684	-0-	946	1	17926	2	N	7486	7118	1			1423
						8235	9									
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									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

11	14730 X	11460	-0-	-3270	-0-	1225	1	6255	2	N	3618	3397	1			1141
						3980	9									
12	17763 X	10038	-0-	-7725	-0-	941	1	5743	2	N	3049	2779	1			1411
						3354	9									
01	17763 X	10089	-0-	-7674	-0-	1005	1	6337	2	N	2497	3445	1			463
						2747	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660 X	11118	-0-	-13542	-0-	897	1	7777	2	N	2222	2466	0			566
						2444	9									
12	25482 X	13477	-0-	-12005	-0-	1013	1	9578	2	N	2624	2500	0			690
						2886	9									
01	25482 X	17789	-0-	-7693	-0-	964	1	13026	2	N	3454	3537	0			607
						3799	9									
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									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

11	20070 X	6218	-0-	-13852	-0-	1059	1	3199	2	N	1782	2058	0			454
						1960	9									
12	20739 X	5993	-0-	-14746	-0-	820	1	3172	2	N	1819	1795	0			478
						2001	9									
01	20739 X	11896	-0-	-8843	-0-	729	1	8520	2	N	2406	2462	0			422
						2647	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

11	12930 X	11273	-0-	-1657	-0-	1243	1	7634	2	N	2178	2043	0			668
						2396	9									
12	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1236	1	17022	2	N	2910	2905	0			673
						3201	9									
01	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1271	1	21280	2	N	2363	2550	0			486
						2599	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

11	42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	961	1	36261	2	N	4967	5206	0			383
						5464	9									
12	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	638	1	24705	2	N	5173	4916	0			640
						5690	9									
01	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	837	1	29134	2	N	6011	6520	0			131
						6612	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89000	X	89000	-0-	-0-	-0-	1669	1	63782	2	N	21408	21520	0			1650
							23549	9									
12	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	918	1	35785	2	N	11543	11764	0			1429
							12697	9									
01	79186	X	79186	-0-	-0-	-0-	1652	1	58203	2	N	17574	18620	0			383
							19331	9									
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									

OXY USA INC. 630591
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

11	0	W	19808	-0-	19808	785860	16147	2	3661	9	Y	3328	3336	0			88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	785860					Y	NO RPT					88
01	0	W	18462	-0-	18462	804322	15083	2	3379	9	Y	3072	3064	0			74
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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	52	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	86	0			2

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	433	1	3597	2	Y	1133	1107	0			26
							1246	9									
*04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	432	1	3708	2	Y	1456	1447	0			35
							1602	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	97	1	809	2	Y	906	848	0			58
							997	9									
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	176	1	1513	2	Y	1222	1247	0			33
							1344	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

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

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	176	1	15202	2	Y	2144	2142	0			62
							606	4	2358	9							
12	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	407	1	10980	2	Y	1704	1711	0			55
							1275	4	1874	9							
01	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	1462	1	14685	2	Y	2203	2198	0			60
							2877	4	2423	9							
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	671	1	5601	2	Y	1380	1372	0			68
							4507	4	1518	9							
*03	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	1064	1	13789	2	Y	1633	1645	0			56
							1796	9									
*04	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	2023	1	17897	2	Y	1811	1816	0			51
							1992	9									

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	7530	X	4038	-0-	-3492	-0-	32	1	2767	2	Y	1026	1021	0			30
							110	4	1129	9							
12	9858	X	3829	-0-	-6029	-0-	90	1	2441	2	Y	922	921	0			31
							284	4	1014	9							
01	9858	X	5404	-0-	-4454	-0-	345	1	3469	2	Y	827	835	0			23
							680	4	910	9							
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	685	674	0			34
03	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	329	1	4270	2	Y	831	835	0			30
							914	9									
*04	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	1403	1	12416	2	Y	2035	2005	0			60
							2239	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1730	0			743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-	384	0			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
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	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

11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	231	1			9468
*12	6231 X	3196	-0-	-3035	-0-	2320	3	20	4	N	778	9469	0	433	1	344
						856	9									
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	344	1			9469
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					9469
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9469
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9528
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9528	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9528
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.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					2556
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	796	0			1763
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2559
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1029	0			334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1821	0			362
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	389	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-	1727	0			336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-	133	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-	26	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-	537	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1998	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-	214	0	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
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	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	21	0	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1468	0	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
04	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

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	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4149	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4149
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-	253	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	3992	-0-	-2248	-0-	2401	3	67	4	Y	1385	1348	1			3489
							1524	9									
*12	6448	X	3589	-0-	-2859	-0-	19	1	2440	3	Y	974	3054	0	1243	1	166
							59	4	1071	9							
01	6231	X	1583	-0-	-4648	-0-	1193	3	28	4	Y	329	443	1			3106
							362	9									
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3140

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	3					1196
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	558	0			638
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	11					1207
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1208
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					1212
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1212

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2144
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	N	39	2030	0			153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2186
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2186

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40950	X	29731	-0-	-11219	-0-	21	1	7126	3	N	6095	6060	0	35	8	-0-
							58	4	15821	5							
*12	34751	X	25742	-0-	-9009	-0-	6003	3	13888	5	N	5319	5107	0	33	8	179
							5851	9									
01	34751	X	26547	-0-	-8204	-0-	2795	3	95	4	N	6878	6781	0	35	8	62
							16091	5	7566	9							
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	NO RPT	-0-	-29730	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

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	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
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

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

11	4770	X	4214	-0-	-556	-0-	4117	3	9	4	N	80	7	8			294
							88	9									
12	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	3310	3	13	4	N	115	195	1	11	8	203
							127	9									
01	4929	X	2507	-0-	-2422	-0-	2376	3	12	4	N	108	10	8			301
							119	9									
02	4452	X	566	-0-	-3886	-0-	559	3	1	4	N	5	2	8			304
							6	9									
03	4340	X	133	-0-	-4207	-0-	12	4	121	9	N	110	193	1			221
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					221

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	1			Y	-0-					34
04	14B2	EXT	31	-0-	31	123	31	1			Y	-0-					34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
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

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
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

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	14 4	146 9	N	133			165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

11	4920	X	3031	-0-	-1889	-0-	2680	3	213	4	N	125	5	8				310
							138	9										
12	4464	X	1983	-0-	-2481	-0-	1910	3	7	4	N	60	7	8				363
							66	9										
01	4588	X	2402	-0-	-2186	-0-	2298	3	19	4	N	77	198	1	10	8		232
							85	9										
02	4144	X	1575	-0-	-2569	-0-	1355	3	147	4	N	66	6	8				292
							73	9										
03	4588	X	3457	-0-	-1131	-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										

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	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

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

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

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
*10	27714	X	19559	-0-	-8155	-0-	838	1	14156	3	Y	4064	3859	1	51	8	759
							95	4	4470	9							
*11	21990	X	19496	-0-	-2494	-0-	895	1	13903	3	Y	3929	4318	1	27	8	343
							376	4	4322	9							
*12	22723	X	19970	-0-	-2753	-0-	912	1	12268	3	Y	4076	3906	1	86	8	427
							2306	4	4484	9							
01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	828	1	13182	3	Y	3867	3344	1	63	8	887
							436	4	4254	9							
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							

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12764	-0-	-196	-0-	893	1	7717	3	Y	3394	3515	0	1	8	61
							421	4	3733	9							
12	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	900	1	12400	3	Y	3281	3268	0	1	8	73
							682	4	3609	9							
01	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	837	1	12067	3	Y	3183	3206	0			50
							1489	4	3501	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	901	1	13911	3	N	3275	3235	0	27	8	118
						393	4	3603	9							
12	18817 X	15250	-0-	-3567	-0-	762	1	10723	3	N	2881	2841	0	40	8	118
						596	4	3169	9							
01	18817 X	16199	-0-	-2618	-0-	837	1	11568	3	N	3112	3047	0	56	8	127
						371	4	3423	9							
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									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

11	DLQ G-10	45602	-0-	45602	185624	670	1	35097	3	Y	8070	7986	0	66	8	48
						958	4	8877	9							
12	227500 X	41876	-0-	-185624	-0-	702	1	32061	3	Y	7401	7303	0	114	8	32
						972	4	8141	9							
01	42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	658	1	32533	3	Y	7160	6999	0	150	8	43
						1027	4	7876	9							
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							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

11	60780 X	18821	-0-	-41959	-0-	15244	3	3577	9	N	3252	3242	0	27	8	86
12	48918 X	34699	-0-	-14219	-0-	27481	3	134	4	N	6440	6321	0	91	8	114
						7084	9									
01	54839 X	40558	-0-	-14281	-0-	33289	3	277	4	N	6356	6179	0	147	8	144
						6992	9									
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

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

11	DLQ G-10	57737	-0-	57737	252612	521	1	44079	3	Y	8338	8261	0	87	8	40
						3965	4	9172	9							
12	DLQ G-10	56780	-0-	56780	309392	530	1	41277	3	Y	8551	8361	0	157	8	73
						5567	4	9406	9							
01	364965 X	55573	-0-	-309392	-0-	561	1	45798	3	Y	7970	7801	0	207	8	35
						447	4	8767	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	52407	-0-	52407	224653	517	1	43412	3	Y	7416	7344	0	79	8	36
						320	4	8158	9							
12	DLQ G-10	53068	-0-	53068	277721	527	1	41201	3	Y	7865	7683	0	151	8	67
						2688	4	8652	9							
01	328465 X	50744	-0-	-277721	-0-	517	1	41468	3	Y	6918	6766	0	189	8	30
						1149	4	7610	9							
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									

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

11	57365 X	57365	-0-	-0-	-0-	488	1	46870	3	Y	9078	9004	0	85	8	44
						21	4	9986	9							
12	57558 X	57558	-0-	-0-	-0-	518	1	46726	3	Y	9376	9180	0	160	8	80
						10314	9									
01	54867 X	54867	-0-	-0-	-0-	481	1	43985	3	Y	9245	9081	0	204	8	40
						231	4	10170	9							
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									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

11	45412 X	45412	-0-	-0-	-0-	699	1	38313	3	Y	5818	5743	0	70	8	35
						6400	9									
12	43772 X	42451	-0-	-1321	-0-	737	1	33837	3	Y	6337	6227	0	117	8	28
						906	4	6971	9							
01	45062 X	45062	-0-	-0-	-0-	692	1	36672	3	Y	6526	6349	0	166	8	39
						519	4	7179	9							
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							

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

11	44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	655	1	35103	3	Y	7549	7479	0	64	8	45
						22	4	8304	9							
12	45167 X	42938	-0-	-2229	-0-	712	1	33113	3	Y	8123	8017	0	115	8	36
						178	4	8935	9							
01	45167 X	40249	-0-	-4918	-0-	626	1	31350	3	Y	7499	7349	0	140	8	46
						24	4	8249	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46230 X	27659	-0-	-18571	-0-	388	1	21527	3	Y	5133	5110	0	39	8	31
						98	4	5646	9							
12	47771 X	13100	-0-	-34671	-0-	342	1	7957	3	Y	2477	2462	0	35	8	11
						2076	4	2725	9							
01	47771 X	26251	-0-	-21520	-0-	517	1	19177	3	Y	5459	5348	0	89	8	33
						552	4	6005	9							
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							

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	504	1	22325	3	Y	6682	6708	0	41	8	63
						7350	9									
12	32922 X	25500	-0-	-7422	-0-	524	1	18664	3	Y	5727	5692	0	65	8	33
						12	4	6300	9							
01	32922 X	28941	-0-	-3981	-0-	501	1	21141	3	Y	6606	6523	0	95	8	21
						32	4	7267	9							
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							

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38520 X	35723	-0-	-2797	-0-	577	1	28376	3	Y	5997	6011	0	54	8	56
						173	4	6597	9							
12	39804 X	34541	-0-	-5263	-0-	632	1	26180	3	Y	5474	5402	0	97	8	31
						1708	4	6021	9							
01	39804 X	36437	-0-	-3367	-0-	604	1	28820	3	Y	6327	6200	0	138	8	20
						53	4	6960	9							
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									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	595	1	32021	3	Y	7173	7197	0	58	8	67
						7890	9									
12	41199 X	33637	-0-	-7562	-0-	576	1	25809	3	Y	6593	6532	0	90	8	38
						7252	9									
01	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	628	1	32645	3	Y	7795	7663	0	146	8	24
						8	4	8575	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	1059	1	58405	3	Y	12762	12587	0	107	8	131
						335	4	14038	9							
12	70926 X	70926	-0-	-0-	-0-	1095	1	55910	3	Y	12387	12246	0	194	8	78
						295	4	13626	9							
01	71642 X	71642	-0-	-0-	-0-	1100	1	55568	3	Y	13094	12861	0	251	8	60
						571	4	14403	9							
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							

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	1075	1	59051	3	Y	14005	13821	0	109	8	144
						1049	4	15406	9							
12	75354 X	75354	-0-	-0-	-0-	1111	1	57474	3	Y	13770	13624	0	204	8	86
						1622	4	15147	9							
01	71843 X	71843	-0-	-0-	-0-	1106	1	56046	3	Y	12688	12462	0	254	8	58
						734	4	13957	9							
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							

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74580 X	53983	-0-	-20597	-0-	42373	3	1500	4	Y	9191	9114	0	78	8	81
						10110	9									
12	71114 X	50837	-0-	-20277	-0-	23518	3	17389	4	Y	9027	8897	0	139	8	72
						9930	9									
01	67301 X	42746	-0-	-24555	-0-	28720	3	5651	4	Y	7614	7467	0	151	8	68
						8375	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
11	20430 X	15634	-0-	-4796	-0-	12346	3	363	4	Y	2659	2635	0	23	8	24
						2925	9									
12	21111 X	14613	-0-	-6498	-0-	10242	3	1255	4	Y	2833	2796	0	38	8	23
						3116	9									
01	18507 X	16483	-0-	-2024	-0-	13125	3	321	4	Y	2761	2700	0	59	8	25
						3037	9									
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									

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83550 X	57932	-0-	-25618	-0-	44706	3	1483	4	Y	10675	10591	0	82	8	95
						11743	9									
12	80104 X	54259	-0-	-25845	-0-	24840	3	17845	4	Y	10522	10388	0	145	8	84
						11574	9									
01	70184 X	46395	-0-	-23789	-0-	31777	3	4558	4	Y	9145	8988	0	159	8	82
						10060	9									
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									

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148890 X	98790	-0-	-50100	-0-	830	1	75482	3	Y	20269	20142	0	129	8	71
						182	4	22296	9							
12	140988 X	97482	-0-	-43506	-0-	861	1	74524	3	Y	20020	19680	0	252	8	159
						75	4	22022	9							
01	122419 X	93415	-0-	-29004	-0-	857	1	71153	3	Y	18893	18682	0	319	8	51
						623	4	20782	9							
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							

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148890 X	105762	-0-	-43128	-0-	882	1	80254	3	Y	22200	22063	0	140	8	78
						206	4	24420	9							
12	153853 X	103766	-0-	-50087	-0-	908	1	78649	3	Y	21949	21587	0	266	8	174
						65	4	24144	9							
01	124620 X	100153	-0-	-24467	-0-	912	1	75740	3	Y	20772	20550	0	339	8	57
						652	4	22849	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102270 X	69967	-0-	-32303	-0-	55956	3	986	4	N	11841	11874	0	3	8	217
						13025	9									
12	93465 X	66681	-0-	-26784	-0-	51789	3	2045	4	N	11679	11751	0	3	8	142
						12847	9									
01	87327 X	44214	-0-	-43113	-0-	34222	3	843	4	N	8317	8305	0			154
						9149	9									
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									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	42516	-0-	42516	42516	29338	3	2915	4	N	9330	9084	0			246
						10263	9									
01	SHUT IN	243148	-0-	243148	285664	167908	3	19341	4	N	50817	50833	0			230
						55899	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641407 X	195321	-0-	-446086	-0-	149384	3	3073	4	Y	38967	38811	0	265	8	168
						42864	9									
12	152396 X	140261	-0-	-12135	-0-	95649	3	13318	4	Y	28449	28134	0	370	8	113
						31294	9									
01	152396 X	116403	-0-	-35993	-0-	86624	3	5707	4	Y	21884	21472	0	405	8	120
						24072	9									
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									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437876 X	95036	-0-	-342840	-0-	74849	3	1742	4	Y	16768	16679	0	133	8	72
						18445	9									
12	129704 X	88196	-0-	-41508	-0-	69373	3	2733	4	Y	14627	14404	0	237	8	58
						16090	9									
01	152396 X	81938	-0-	-70458	-0-	66264	3	1262	4	Y	13102	12792	0	296	8	72
						14412	9									
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									

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486887 X	85611	-0-	-401276	-0-	65072	3	3432	4	Y	15552	15467	0	119	8	86
						17107	9									
12	125085 X	87041	-0-	-38044	-0-	64362	3	4508	4	Y	16519	16250	0	234	8	121
						18171	9									
01	125085 X	98112	-0-	-26973	-0-	76936	3	2423	4	Y	17048	16762	0	348	8	59
						18753	9									
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									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666462 X	205133	-0-	-461329	-0-	146882	3	5255	4	Y	48178	47887	0	265	8	268
						52996	9									
12	164948 X	164948	-0-	-0-	-0-	113902	3	8881	4	Y	38332	37915	0	404	8	281
						42165	9									
01	150846 X	141148	-0-	-9698	-0-	102576	3	6342	4	Y	29300	29000	0	478	8	103
						32230	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495016 X	142726	-0-	-352290	-0-	112060	3	2966	4	Y	25182	25247	0			176
						27700	9									
12	152396 X	119679	-0-	-32717	-0-	91925	3	4415	4	Y	21217	21115	0			278
						23339	9									
01	152396 X	87398	-0-	-64998	-0-	65334	3	4234	4	Y	16209	16267	0			220
						17830	9									
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									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386397 X	93278	-0-	-293119	-0-	72173	3	1629	4	Y	17705	17760	0			115
						19476	9									
12	104594 X	89060	-0-	-15534	-0-	68255	3	2300	4	Y	16823	16824	0			114
						18505	9									
01	104594 X	80805	-0-	-23789	-0-	56732	3	7889	4	Y	14713	14644	0			183
						16184	9									
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									

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
11	468245 X	95955	-0-	-372290	-0-	72688	3	4792	4	Y	16795	16679	0	135	8	93
						18475	9									
12	121086 X	79408	-0-	-41678	-0-	58885	3	5094	4	Y	14026	13800	0	217	8	102
						15429	9									
01	125085 X	77583	-0-	-47502	-0-	62450	3	1579	4	Y	12322	12100	0	281	8	43
						13554	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	378106 X	98463	-0-	-279643	-0-	74496	3	2650	4	Y	19379	19422	0		126
						21317	9								
12	102145 X	76025	-0-	-26120	-0-	56027	3	3114	4	Y	15349	15371	0		104
						16884	9								
01	144553 X	70678	-0-	-73875	-0-	50991	3	4510	4	Y	13797	13729	0		172
						15177	9								
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								

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

11	SHUT IN	59660	-0-	59660	59660	43085	3	2152	4	Y	13112	12828	0		284
						14423	9								
12	SHUT IN	281859	-0-	281859	341519	200690	3	10186	4	Y	64530	64637	0		177
						70983	9								
01	DELQ PR	201593	-0-	201593	543112	148461	3	4973	4	Y	43781	43825	0		133
						48159	9								
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								

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

12	SHUT IN	214001	-0-	214001	214001	159018	3	7807	4	Y	42887	42711	0		176
						47176	9								
01	DELQ PR	199709	-0-	199709	413710	151630	3	5737	4	Y	38493	38516	0		153
						42342	9								
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								

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
11	SHUT IN	52534	-0-	52534	52534	35418	3	1696	4	Y	14018	13714	0			304
						15420	9									
12	SHUT IN	290653	-0-	290653	343187	193660	3	11006	4	Y	78170	78260	0			214
						85987	9									
01	609791 X	266604	-0-	-343187	-0-	194012	3	7022	4	Y	59609	59641	0			182
						65570	9									
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									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

12	SHUT IN	191510	-0-	191510	191510	142656	3	6799	4	Y	38232	38075	0			157
						42055	9									
01	348105 X	156595	-0-	-191510	-0-	118753	3	5308	4	Y	29576	29615	0			118
						32534	9									
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

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 10610 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

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

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

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-

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 9524 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-

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 9552 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-

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 9702 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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					95
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
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

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

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

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	#	1063	-0-	-887	-0-	1059	2	4 9	N	4					96
12	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3002	2	43 9	N	39					135
01	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30 9	N	27					162
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	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT					30

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	174	-0-	-36	-0-	110	2	64 9	N	58	184	1			63
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	146	2	84 9	N	76					139
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	140	2	67 9	N	61					200
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	#	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					92

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
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
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
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-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	4			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	60	-0-	60	114	60	4			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	4			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54	134	54	4			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	4			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	112	58	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	4			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	110	53	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	4			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		62	-0-	62	62	62	4			Y	-0-					-0-
01	T. A.		50	-0-	50	112	50	4			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		57	-0-	57	120	57	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
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-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		70
12	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	3		N	-0-		70
01	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	3		N	-0-		70
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

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

11	540 N	91	-0-	-449	-0-	89	3	2 9	N	2		163
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3		N	-0-		163
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		163
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					100
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					100
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					100
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

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
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-

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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					76
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					76
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
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

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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					240
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					240
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					240
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

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-

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	300 N	232	-0-	-68	-0-	90	1	142	2	N	-0-			62
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	93	1	158	2	N	-0-			62
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	93	1	126	2	N	-0-			62
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	30	1	804	2	N	3					72
							3	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	1					73
							1	9									
01	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1023	2	N	1					74
							1	9									
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

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			220
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	31	1	1547	2	N	-0-			220
01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1195	2	N	-0-			220
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

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	7			125
						8	9							
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	62	1	756	2	N	7			132
						8	9							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	3			135
						3	9							
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							

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
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-			19
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-			19
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-			19
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

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
12	0 W	360	-0-	360	360	31	1	329	2	N	-0-					-0-
01	0 W	321	-0-	321	681	31	1	287	2	N	3					3
						3	9									
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									

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

11	14B2 EXT	363	-0-	363	812	30	1	333	2	N	-0-					-0-
12	0 W	392	-0-	392	1204	31	1	360	2	N	1					1
						1	9									
01	0 W	558	-0-	558	1762	31	1	527	2	N	-0-					1
02	0 W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	N	1					2
						1	9									
03	0 W	515	-0-	515	2731	31	1	477	2	N	6					8
						7	9									
04	0 W	497	-0-	497	3228	30	1	455	2	N	11					19
						12	9									

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	818	-0-	818	1650	60	1	752	2	N	5					10
						6	9									
12	0 W	811	-0-	811	2461	62	1	747	2	N	2					12
						2	9									
01	0 W	820	-0-	820	3281	62	1	750	2	N	7					19
						8	9									
02	0 W	757	-0-	757	4038	56	1	690	2	N	10					29
						11	9									
03	0 W	839	-0-	839	4877	62	1	766	2	N	10					39
						11	9									
04	0 W	491	-0-	491	5368	60	1	429	2	N	2					41
						2	9									

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

11	0 W	814	-0-	814	1691	30	1	784	2	N	-0-					22
12	0 W	605	-0-	605	2296	31	1	573	2	N	1	14	1			9
						1	9									
01	0 W	856	-0-	856	3152	31	1	793	2	N	29					38
						32	9									
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									

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

11	29754	29309	-0-	-445	55354	29309	2	N	-0-	-0-
12	31806	31173	-0-	-633	54721	31173	2	N	-0-	-0-
01	31806	3173	-0-	-28633	26088	3173	2	N	-0-	-0-
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-

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

11	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2	N	-0-	-0-
12	7605 R	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2	N	-0-	-0-
01	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-	-0-
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-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1250	-0-	-1660	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	617	-0-	-1429	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					79
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					79
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
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

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
11	6270	#	4831	-0-	-1439	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5673	#	4203	-0-	-1470	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	5673	#	677	-0-	-4996	-0-	677	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019												

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
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-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9	Y	1		3
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		3
*01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		3
*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

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		6
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-		6
*01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-		6
*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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
*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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					71
12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	902	3	1	9	Y	1					72
*01	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					72
*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

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	4	1			3
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					4
*01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
*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

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	13	1			8
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2					10
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					10
*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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					7
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
*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

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

11	T. A.		77	-0-	77	85	73	2	4	9	Y	4	2	1			5
12	T. A.		74	-0-	74	159	72	3	2	9	Y	2					7
*01	228	R	69	-0-	-159	-0-	69	3			Y	-0-					7
*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

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*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-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					7
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					7
*01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					7
*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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					29
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					29
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					29
*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

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
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*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-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					1
12	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
*01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					1
*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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					1
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					1
*01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					1
*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

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					2
12	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					2
*01	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					2
*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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	Y	1					24
12	279	#	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1					25
*01	279	#	205	-0-	-74	-0-	187	3	18	9	Y	16					41
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	26	1			12
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					14
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					14
*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

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
*01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
*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

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
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					12
12	403	#	378	-0-	-25	-0-	377	3	1	9	Y	1					13
*01	403	#	340	-0-	-63	-0-	309	3	31	9	Y	28					41
*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

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	1			1
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					2
*01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
*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

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	R	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3	26	1			12
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3					15
*01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					15
*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

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*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-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*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-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	190	2	51	9	Y	46					104
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	360	3	54	9	Y	49	79	1			74
*01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	341	3	29	9	Y	26	75	1			25
*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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					6
*01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					6
*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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					5
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	5	1			3
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					3
*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

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	3	1			1
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					1
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					6
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2	5	1			3
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
*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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					9
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	Y	7	11	1			5
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					5
*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

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7					45
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13	36	1			22
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					22
*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

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

11	60 #	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	Y	2					6
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2	5	1			3
*01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					3
*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

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					1
*01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
*01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	156	3	42	9	Y	38					41
*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

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*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-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					5
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					5
*01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					5
*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

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					5
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	5	1			3
*01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					3
*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

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

11	495 R	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	25	1			12
12	504 R	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2					14
*01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					14
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*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-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

11	480	#	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*01	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*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-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*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-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*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-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

11	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*01	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*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-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*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-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					17
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					18
*01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					18
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*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-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*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-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*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-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					17
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					17
*01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					17
*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

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*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-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	605	3	105	9	N	95	188	1			149
12	806 #	709	-0-	-97	-0-	603	3	106	9	N	96					245
01	806 #	693	-0-	-113	-0-	599	3	94	9	N	85					330
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									

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	25	29	1			2
						28	9									
12	61 S	61	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	26	22	1			6
						29	9									
01	98 S	98	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	11	10	1			7
						1	4	12	9							
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

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
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
*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-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			182
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			182
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			182
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

PARK HILL DISPOSAL LLC 639575

W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. N/A

03	14B DENY	78	-0-	78	78	17	1	9	3	N	47					47
						52	9									
04	14B2 EXT	54	-0-	54	132	31	1	16	3	N	6					53
						7	9									

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	225	-0-	225	225	107	1	56	3	N	56					56
						62	9									
04	0	187	-0-	187	412	89	1	45	3	N	48					104
						53	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

11	915 R	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	8	1			2
01	887 R	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	6	1			3
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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	Y	18					24
12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	771	3	11	9	Y	10	22	1			12
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	792	3	13	9	Y	12	17	1			7
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	114	-0-	-156	-0-	35	3	79	9	Y	72	73	1			39
12	279 #	123	-0-	-156	-0-	62	3	61	9	Y	55	78	1			16
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1			14
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

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240 #	36	-0-	-204	-0-	35	3	1	9	Y	1					3
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 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
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

11	150 #	104	-0-	-46	-0-	83	3	21	9	Y	19					26
12	155 #	112	-0-	-43	-0-	98	3	14	9	Y	13	24	1			15
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	118	3	17	9	Y	15	22	1			8
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

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

11	330 #	321	-0-	-9	-0-	317	3	4	9	Y	4					34
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	Y	6					40
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	298	3	8	9	Y	7					47
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4			34
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	Y	6			40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	299	3	9	9	Y	8			48
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1615	2			N	-0-			135
12	1457 N	606	-0-	-851	-0-	606	2			N	-0-			135
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			135
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

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					34
12	279 #	93	-0-	-186	-0-	59	2	34	9	N	31					65
01	279 #	174	-0-	-105	-0-	152	2	22	9	N	20					85
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	113	1	61	2	Y	41	71	0			8
						1097	3	45	9							
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	46	33	0			21
						762	3	51	9							
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	42	0			27
						954	3	53	9							
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	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					35

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	44	1	24	2	Y	41	71	0			8
							429	3	45	9							
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	46	33	0			21
							312	3	51	9							
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	48	42	0			27
							420	3	53	9							
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					35

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

11	2040	X	838	-0-	-1202	-0-	838	3			N	-0-					111
12	2108	X	525	-0-	-1583	-0-	501	3	24	9	N	22					133
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3667	3	154	9	N	140	166	1			107
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

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6064	3	57	9	Y	52	65	1			34
12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6432	3	32	9	Y	29					63
01	6479	X	6280	-0-	-199	-0-	6228	3	52	9	Y	47	44	1			66
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

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

11	1650	N	704	-0-	-946	-0-	704	3			N	-0-					165
12	1147	N	364	-0-	-783	-0-	364	3			N	-0-					165
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					165
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

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			122
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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					69
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					69
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 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2558 N	2194	-0-	-364	-0-	2188	2	6	9	N	5					135
12	3100 N	3411	-0-	311	311	3402	2	9	9	Y	8					143
01	899 X	453	-0-	-446	-0-	439	2	14	9	Y	13					156
*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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					102

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	7659	7659	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	7871	212	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

11	40196 X	40196	-0-	-0-	-0-	40196	2		Y	-0-			-0-
12	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40558	2		Y	-0-			-0-
01	40765 X	40387	-0-	-378	-0-	40387	2		Y	-0-			-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	79				Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
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

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	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

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 #	-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

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

11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3		N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
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

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1612	3	316	4	N	-0-		-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-		-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-		-0-
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-

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

11	22740	X	18475	-0-	-4265	-0-	18475	2			N	-0-		-0-
*12	23498	X	15486	-0-	-8012	-0-	15486	2			N	-0-		-0-
*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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53312	X	53312	-0-	-0-	-0-	53312	2			N	-0-					-0-
12	52826	X	52826	-0-	-0-	-0-	52826	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5700	-0-	-314	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5894	-0-	-120	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61952	X	61952	-0-	-0-	-0-	61952	2			N	-0-					-0-
12	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
01	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
*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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

11	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
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-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

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
11	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	6425	-0-	3425	3425	594	1	5831	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3447	-0-	347	3772	197	1	3250	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1798	-0-	-1302	2470	185	1	1613	3	N	-0-					-0-
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
11	3000	N	14864	-0-	11864	39866	14864	3			N	-0-					-0-
12	52509	X	12643	-0-	-39866	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					40
12	12989	X	10373	-0-	-2616	-0-	10373	3			N	-0-					40
01	12989	X	8796	-0-	-4193	-0-	8796	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7272	-0-	4172	4172	7272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	86	-0-	-3014	1158	86	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	-0-	-0-	-1158	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOYAH, NW (SHALE)              //CONT.//   90890 700   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REEVES
  RECOVERY OPERATING LP                    696542
    BRACKENRIDGE STATE 57-44          WELL #:    1    RRCID -> 246223  COMPL. DATE 07/21/2008  TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SHELL WESTERN E&P                        774719
    JOHNSON STATE                     WELL #:         RRCID -> 224981  COMPL. DATE 10/31/2006  TOTAL DEPTH  9980 PERF.10400 - 11677
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 47
*12 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       47  0                    -0-
 01 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 47
 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    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 47
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC          900329
    WELTMER TRUST 32-55               WELL #:    1D   RRCID -> 260734  COMPL. DATE 03/25/2020  TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 -  4360
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 12 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 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
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 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. 665748

GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	943	2	266	9	N	242	181	1			296
12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	958	2	276	9	N	251	367	1			180
01	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	955	2	265	9	N	241	180	1			241
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

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

11	1170	X	535	-0-	-635	-0-	535	2			Y	-0-					39
12	744	X	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					39
01	744	X	736	-0-	-8	-0-	735	2	1	9	Y	1					40
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

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					26
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

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

11	3000 N	16161	-0-	13161	30404	16161	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1108	-0-	-1992	28412	1108	3		N	-0-			-0-
01	31359 X	2947	-0-	-28412	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
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-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	11734	-0-	11734	11734	11734	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1594	-0-	1594	13328	1594	3		Y	-0-			-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2		N	-0-			-0-
12	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2		N	-0-			-0-
01	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
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-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	434 #	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5	13	1			33
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	13	1			27
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					37
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

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	Y	5	13	1			29
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	102	2	8	9	Y	7	13	1			23
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10					33
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	Y	9	26	1			51
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	Y	14	27	1			38
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	Y	20					58
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

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	Y	9	26	1			80
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	132	2	15	9	Y	14	27	1			67
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	26	1			44
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	170	2	15	9	Y	14	27	1			31
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	Y	20					51
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

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	2250 #	2137	-0-	-113	-0-	2137	2			N	-0-					98
12	2232 #	1707	-0-	-525	-0-	1679	2	28	9	N	25					123
01	2418 #	1563	-0-	-855	-0-	1545	2	18	9	N	16					139
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

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

11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
12	9269 X	9031	-0-	-238	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
01	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14810	3	1394	9	N	1267	1704	1			43
12	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	27248	1	3181	9	N	2892	2823	1			112
01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	24702	3	2038	9	N	1853	1519	1			446
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					N	NO RPT					446
03	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					446
04	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					446

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31495 X	17965	-0-	-13530	-0-	15115	3	2850	9	N	2591	2599	1			831
12	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	17455	3	2522	9	N	2293	2747	1			377
01	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	16159	1	2548	9	N	2316	2396	1			297
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					N	NO RPT					297
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					297
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					297

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	990 #	492	-0-	-498	-0-	481	3	11	9	Y	10	13	1			3
12	1023 #	811	-0-	-212	-0-	797	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	6	1			8
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

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
*11	957	164	-0-	-793	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
						7	4									
*12	186	161	-0-	-25	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*01	186	154	-0-	-32	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
						5	4									
*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									

SLANT OPERATING, LLC 786697
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
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

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300 N	298	-0-	-2	-0-	279	3	19	9	Y	17					63
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	284	3	24	9	Y	22	68	1			17
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	252	3	29	9	Y	26					43
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

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	64	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	375	-0-	375	375	369	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	Y	17	9	1			23
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	994	2	26	9	Y	24	23	1			24
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26	9	Y	24	20	1			28
02	DLQ G-10	397	-0-	397	397	376	2	21	9	Y	19	25	1			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					22

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	279	-0-	279	279	273	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					6

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	343	2	3	9	Y	3	7	1			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	312	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45	9	Y	41	43	1			15
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	337	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	184	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	81	2	33	9	Y	30	30	1			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	Y	41	43	1			15
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	800	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	334	2	21	9	Y	19	25	1			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10

CITATION OIL & GAS CORP. 154235

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					1
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	4			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					22
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					22
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

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	2439	3	9	9	Y	8					37
12	3441	X	1702	-0-	-1739	-0-	1692	3	10	9	Y	9					46
01	3441	X	1567	-0-	-1874	-0-	1549	3	18	9	Y	16					62
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

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					11
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	Y	1					12
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1					13
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

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1					11
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1					12
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1					13
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

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					92
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					92
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					92
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

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					42
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					42
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
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

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1					21
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2					23
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					23
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

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

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

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			Y	-0-					-0-
12	8401 X	8209	-0-	-192	-0-	8209	3			Y	-0-					-0-
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

11	27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	27639	3	2	9	Y	2					41
12	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	28277	3	3	9	Y	3					44
01	27714 X	26195	-0-	-1519	-0-	26166	3	29	9	Y	26					70
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

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14501 N	14501	-0-	-0- B	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
12	20150 N	12125	-0-	-8025 B	-0-	12124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13857 N	5020	-0-	-8837 B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
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-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2377	3	2	9	Y	2					33
12	2542 N	2444	-0-	-98 B	-0-	2442	3	2	9	Y	2					35
01	2449 N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	3			Y	-0-					35
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

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	25080	28607	-0-	3527 B	-1702	28607	3			N	-0-					-0-
12	25916	28583	-0-	2667 B	965	28583	3			N	-0-					-0-
01	26939	27062	-0-	123 B	1088	27062	3			N	-0-					-0-
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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

11	5426 N	5426	-0-	-0- B	-0-	5418	3	8	9	Y	7					19
12	6355 N	4490	-0-	-1865 B	-0-	4482	3	8	9	Y	7	11	1			15
01	6293 N	4424	-0-	-1869 B	-0-	4422	3	2	9	Y	2					17
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

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	40288	27299	-0-	-12989	-0-	27289	3	10 9	N	9		102
12	20985	17886	-0-	-3099	-0-	17886	3		N	-0-		102
01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384	3		N	-0-		102
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

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

11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-		123
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-		123
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305	2	78 9	N	71	174 1	20
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

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	32550 X	32312	-0-	-238	-0-	32308	3	4	9	Y	4					166
12	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34448	3	3	9	Y	3					169
01	34348 X	33796	-0-	-552	-0-	33795	3	1	9	Y	1					170
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

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2836	3	7	9	Y	6					11
12	3441 X	2835	-0-	-606	-0-	2832	3	3	9	Y	3	6	1			8
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2790	3	1	9	Y	1					9
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

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6501	-0-	-9	-0-	6498	3	3	9	Y	3					119
12	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5696	3	2	9	Y	2					121
01	6820	X	3536	-0-	-3284	-0-	3535	3	1	9	Y	1					122
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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

11	29790	X	24445	-0-	-5345	-0-	24408	3	37	9	N	34					227
12	32674	X	31582	-0-	-1092	-0-	31493	3	89	9	N	81	186	1	2	8	120
01	32674	X	28980	-0-	-3694	-0-	28899	3	81	9	N	74					194
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

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4					38
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1590	3	10	9	Y	9					47
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15					62
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

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

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

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

11	4170	X	3378	-0-	-792	-0-	3378	3			N	-0-					30
12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	3			N	-0-					30
01	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	3860	3			N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

11	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	10739	3	1	9	Y	1					31
12	11811	X	11042	-0-	-769	-0-	11042	3			Y	-0-					31
01	11811	X	11315	-0-	-496	-0-	11315	3			Y	-0-					31
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

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7822	-0-	-188	-0-	7822	3			N	-0-					51
12	8277	X	8100	-0-	-177	-0-	8100	3			N	-0-					51
01	8246	X	7958	-0-	-288	-0-	7958	3			N	-0-					51
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

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
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5299	3	11	9	Y	10					36
12	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	5727	3	10	9	Y	9	20	1			25
01	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	5418	3	2	9	Y	2					27
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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14654	-0-	-256	-0-	14625	3	29	9	N	26					157
12	17422	X	17197	-0-	-225	-0-	17118	3	79	9	N	72					229
01	17422	X	15854	-0-	-1568	-0-	15799	3	55	9	N	50					279
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

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2291	-0-	-1699	-0-	2262	3	29	9	Y	26					55
12	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3575	3	11	9	Y	10	31	1			34
01	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	2962	3	2	9	Y	2					36
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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	12327	-0-	-5973	-0-	12265	3	62	9	N	56					170
12	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17868	3	111	9	N	101					271
01	17794	X	15389	-0-	-2405	-0-	15279	3	110	9	N	100	188	1			183
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

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6402	R	6402	-0-	-0-	-0-	6369	3	33	9	N	30					107
12	6696		6892	-0-	196	196	6855	3	37	9	N	34	1	8			140
01	9116		7808	-0-	-1308	-0-	7789	3	19	9	N	17					157
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

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2	N	-0-			1
12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2	N	-0-			1
01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2	N	-0-			1
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

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	20	-0-	-2243	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	5	-0-	-1948	-0-	5	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	5370	X	3973	-0-	-1397	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4279	-0-	-1115	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
*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-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
*12	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
*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-

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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					41
12	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	18	1	1178	2	Y	-0-					41
01	3100	N	3583	-0-	483	483	51	1	3529	2	Y	3					44
							3	9									
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
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-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					16
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					16
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
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

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					12
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					12
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2915	3	4	9	Y	4					16
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

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5093	-0-	-217	-0-	5092	3	1	9	Y	1					47
12	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			Y	-0-					47
01	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	5289	3	15	9	Y	14					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31649	X	31649	-0-	-0-	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
12	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
01	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

11	5130	X	3417	-0-	-1713	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1616	-0-	-492	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
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-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					81
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					81
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

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1	2	36	9	Y	33	67	1			29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	24	1			33
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1			36
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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020

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

11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
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-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					125
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					125
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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

11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

05	0		39	-0-	39	724	39	2			N	-0-					18
06	0		-0-	-0-	-0-	724					N	-0-					18
07	0		-0-	-0-	-0-	724					N	-0-					18
08	0		-0-	-0-	-0-	724					N	-0-					18
09	0		183	-0-	183	907	183	2			N	-0-					18
10	0		186	-0-	186	1093	186	2			N	-0-					18
03	0	W	157	-0-	157	1457	157	2			N	-0-					18
*04	0	W	162	-0-	162	1619	134	2	28	9	N	25					43

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

11	2040	#	1571	-0-	-469	-0-	1571	3			N	-0-					17
12	2108	#	1387	-0-	-721	-0-	1387	3			N	-0-					17
01	1922	#	1327	-0-	-595	-0-	1327	3			N	-0-					17
02	1456	N	1221	-0-	-235	-0-	1221	3			N	-0-					17
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					17
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					17

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-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. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
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-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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

11	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	Y	-0-			-0-
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-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	188	2	68	9	N	62					184
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	55	2	62	9	N	56	185	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					114
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

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1410	N	880	-0-	-530	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
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-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	1357 2	1 9	N	1			183
12	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2282 2	45 9	N	41	181 1		43
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888 2	2 9	N	2			45
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

11	5250 X	2199	-0-	-3051	-0-	2192 2	7 9	Y	6	6 1		1
12	5022 X	4835	-0-	-187	-0-	4828 2	7 9	Y	6	5 1		2
01	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3450 2	12 9	Y	11	3 1		10
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	933	-0-	-1017	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
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-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-			-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-			-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-			-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-			-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-			-0-
*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-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			27
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			27
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			27
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			27
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			27
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			27
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			27
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			27
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			27
*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

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-					-0-
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-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-
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-

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

11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3974	3	77	9	N	70					109
12	3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	2327	3	63	9	N	57					166
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1			51
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

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6041	-0-	-199	-0-	6041	2			Y	-0-					124
12	3782	X	980	-0-	-2802	-0-	980	2			Y	-0-					124
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-					124
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	168	-0-	48 B	-9884	168	2			N	-0-					-0-
*12	186 N	107	-0-	-79 B	-9884	107	2			N	-0-					-0-
*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-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

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

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

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

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
12	341 N	240	-0-	-101	B	-0-	240	3		N	-0-					-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	7	1	94	2	N	-0-				51
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	9	1	126	2	N	-0-				51
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-				51
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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26595 X	26595	-0-	-0- B	-0-	2506	1	20731	2	Y	3053	3133	0	173
						3358	9							
12	31435 X	31435	-0-	-0- B	-0-	3207	1	24841	2	Y	3079	3066	0	186
						3387	9							
01	21367 X	21367	-0-	-0- B	-0-	2121	1	16269	2	Y	2706	2656	0	236
						2977	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			236
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	236			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

11	29364 X	29364	-0-	-0- B	-0-	2748	1	22734	2	Y	3529	3574	0	199
						3882	9							
12	38622 X	38622	-0-	-0- B	-0-	3974	1	30781	2	Y	3515	3499	0	215
						3867	9							
01	26242 X	26242	-0-	-0- B	-0-	2639	1	20235	2	Y	3062	3007	0	270
						3368	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			270
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	270			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

11	18766 X	18766	-0-	-0- B	-0-	1749	1	14469	2	N	2316	2372	0	130
						2548	9							
12	22817 X	22817	-0-	-0- B	-0-	2348	1	18183	2	N	2078	2081	0	127
						2286	9							
01	15655 X	11960	-0-	-3695 B	-0-	1194	1	9160	2	N	1460	1459	0	128
						1606	9							
02	17836 X	-0-	-0-	-17836 B	-0-					N	-0-			128
03	22816 X	-0-	-0-	-22816 B	-0-					N	128			-0-
04	22080 X	-0-	-0-	-22080 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

05	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	276117					N	-0-			148
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	276117					N	NO RPT			148

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1367	2	57	9	Y	52			167
12	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1365	2	29	9	Y	26			193
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1239	2	29	9	Y	26			219
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

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	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

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	630 #	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					7
12	651 #	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					7
01	620 #	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					7
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

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

11	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1274	2	163	9	Y	148	173	1			79
12	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1442	2	241	9	Y	219	184	1			114
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1670	2	206	9	Y	187	261	1			40
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	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					150

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

11	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	2042	2	65	9	Y	59	69	1			78
12	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	2081	2	97	9	Y	88	74	1			92
01	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	Y	75	104	1			63
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	#	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					106

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

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21					55
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					80
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	N	23					103
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					148

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
11	DLQ G-10	129	-0-	129	515	115	2	14	9	Y	13					102
12	DLQ G-10	129	-0-	129	644	111	2	18	9	Y	16	18	1			100
01	766 N	122	-0-	-644	-0-	100	2	22	9	Y	20	17	1			103
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					89

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					117
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1220	2	46	9	N	42					159
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					159
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	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					220

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					109
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					120
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
11	DLQ G-10	218	-0-	218	1380	196	2	22	9	Y	20					63
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1528	139	2	9	9	Y	8					71
01	1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357	2	28	9	Y	25					96
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					78

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	-0-					-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-					-0-
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-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	-0-					-0-
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-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

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-

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

11	4770 X	4539	-0-	-231	-0-	5	1	4413	3	N	110	174	1			84
						121	9									
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	4257	3	96	9	N	87					171
01	5239 X	4234	-0-	-1005	-0-	4126	3	108	9	N	98	181	1			88
02	4732 X	3759	-0-	-973	-0-	3651	3	108	9	N	98					186
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5413	3	263	9	N	239	375	1			50
*04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83					200

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					77
12	1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					77
01	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	2442	2	18	9	N	16					93
02	2408 X	841	-0-	-1567	-0-	821	2	20	9	N	18					111
*03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3661	2	51	9	N	46					157
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					157

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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

11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			69
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			69
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			69
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

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	5496 X	4023	-0-	-1473	-0-	4023	3		Y	-0-			-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3		Y	-0-			-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3		Y	-0-			-0-
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-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*12	868 N	103	-0-	-765	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*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-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					-0-
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-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

11	6210	X	3223	-0-	-2987	-0-	3223	2			N	-0-					45
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					45
01	6386	X	3978	-0-	-2408	-0-	3978	2			N	-0-					45
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

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

11	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-					59
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					59
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					59
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

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

11	13320	X	9367	-0-	-3953	-0-	9367	2			N	-0-					140
12	13764	X	8319	-0-	-5445	-0-	8021	2	298	4	N	-0-					140
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					140
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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
12	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
01	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
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-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					94
12	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	7623	2			N	-0-					94
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					94
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

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			122
12	1550	N	952	-0-	-598	-0-	952	2			N	-0-					122
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					122
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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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

11	7470 X	6505	-0-	-965	-0-	6505	2			N	-0-			15
12	7719 X	6472	-0-	-1247	-0-	6472	2			N	-0-			15
01	7719 X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2			N	-0-			15
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

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

11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	66	1	648	2	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-			-0-
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-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2			N	-0-			-0-
12	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2			N	-0-			-0-
01	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-			-0-
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-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
12	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
01	8308	X	3610	-0-	-4698	-0-	386	1	3224	2	N	-0-			-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			6
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			6
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			6
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

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8125	3	128	9	Y	116	176	1			148
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8277	3	166	9	Y	151	183	1			116
01	8246	X	7856	-0-	-390	-0-	7710	3	146	9	Y	133					249
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

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					27
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					27
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					27
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

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	4	1			1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					104
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1			N	-0-					104
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-					104
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

-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					23
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					23
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

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

11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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

11	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9368	2	7 9	N	6			560
12	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9112	2	6 9	N	5			565
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2		N	-0-			565
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

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1					134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					134
01	T. A.	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					135
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

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
11	T. A.	11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					2
01	T. A.	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					3
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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	N	5					300
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					303
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8	9	1			302
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

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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